
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656														
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
RAMIREZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RESENDEZ		WELL #:		2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		WELL #:		075784	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A			
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		5							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		WELL #:		076425	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930		
LOPEZ, LAURO		WELL #:		18							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621											
PINNELL YTURRIA				WELL #: 111	RRCID -> 288824	COMPL. DATE 10/30/2019	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474											
STATE TRACT 350				WELL #: 3	RRCID -> 143219	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7933 -	7984						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
MARTINEZ, D.				WELL #: 11	RRCID -> 147757	COMPL. DATE 12/25/1993	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH 8430	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MACMAHON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		28	RRCID ->	205685	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030							
REV. KEITH WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	277296	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 5534 - 5622
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

HARGILL GAS UNIT 'B'											
		WELL #:		1	RRCID ->	267375	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DANNELL ENERGY				199607							
ROCKIN ND		WELL #:		1	RRCID ->	252943	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2603 - 2606
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		238	RRCID ->	255656	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY					
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		//CONT.//		249867								
DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	274955	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3191 - 3194
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ENERGY 2000, INC.				251740								
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		2	RRCID ->	149047	COMPL. DATE	09/18/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144								
STATE TRACT 706		WELL #:		2	RRCID ->	253042	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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

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

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

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.10592 - 10690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.10672 - 10756	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456						
LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #: 10	RRCID -> 229370	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH 12375	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
SHARE 92				WELL #: 3	RRCID -> 257357	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 3800	PERF. N/A		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228						
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 - 7682		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446						
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 - 8836		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:	66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

LA PERLA		WELL #:	143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8676 - 9080			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:	86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

HAYNES		WELL #:		15		RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAYNES "E"		WELL #:		2		RRCID ->	161462	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	13156	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

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

HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.11154 - 11774
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
DIX RANCH A-115		WELL #:	15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:	10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:	300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FLORES, L. G.		WELL #:	49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:	11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:	97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:	40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

F. D. LAUREL		WELL #:	3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARACELI		WELL #:	2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

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

JUANA NCT		WELL #:	8	RRCID -> 249067	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DELOZEIS		WELL #:	3	RRCID -> 249595	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

DON HILARIO "A"		WELL #:	3	RRCID -> 270265	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//	411736									
SANTA FE RANCH		WELL #:	126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996		Y	-0-			-0-

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

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

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

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

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	11864 - 11870	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

DULANEY-BRUNI		WELL #:		102	RRCID ->	212168	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		46	RRCID ->	218935	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8945	PERF.	6133 - 6148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

MCCLURE NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	223000	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF.	5382 - 5394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:		4	RRCID ->	218650	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

K&H FEE 1594		WELL #:		1	RRCID ->	248006	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5216 - 5224
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
PESCADITO STATE 984		WELL #:		2	RRCID ->	253682	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:		19	RRCID ->	258352	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		WELL #:		480259	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1540 - 1548				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WELL #:		499978	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638				
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

WILDLCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

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

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
YTURRIA, H. L&C		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG																	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																					
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
WOODS CHRISTIAN												WELL #:	36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
09		14B2 EXT	135	-0-	135	135	18	1	117	2	N	-0-					-0-								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT												WELL #:	105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
PLUGGED AND ABANDONED													11/02/2022												
SMITH, A. H.												WELL #:	3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
VELA "B"												WELL #:	1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
COATES 'A'												WELL #:	11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		MHQ		572550							
WELL #:		1		RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	171582	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
ALONZO LOPEZ		WELL #:		6288	RRCID ->	265109	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	1150	PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679											
GUERRA, ET AL.		WELL #:		4	RRCID ->	174559	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 7167 -	7305			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107											
RUSSELL, N. L.		WELL #:		7	RRCID ->	187925	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6511 -	6517			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	264772	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	4038	PERF.	3324 - 3341			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277127	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9902 - 9912			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
ARMISTEAD		WELL #:		2	RRCID ->	195065	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA		
REMORA OPERATING, LLC			701613					
LICHTENBERGER		WELL #:	15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446 - 1452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666 - 9764	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883					
PENA, H. L.		WELL #:	4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084 - 8100	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197					
MOBIL FEE		WELL #:	6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424 - 10444	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PETRU, V. A.		WELL #:	4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186 - 14244	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
SM ENERGY COMPANY			788997					
GALVAN RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997										
GALVAN RANCH		WELL #:		13M	RRCID ->	256401	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:		C 7	RRCID ->	157430	COMPL. DATE	02/18/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4149 -	4162	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		4	RRCID ->	232469	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REILLY HEIRS		WELL #:		45	RRCID ->	282753	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	4741 -	4752	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA										
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
STANLEY RANCH		WELL #:		19H	RRCID ->	265541	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8605	PERF.12096 - 12413						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SN OPERATING, LLC		797110															
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612															
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216711	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.13816 - 14048						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470															
DUWELL		WELL #:		1	RRCID ->	260823	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11504 - 11720						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 8RR	RRCID -> 252098	COMPL. DATE 03/05/2008	TOTAL DEPTH 3007	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA				WELL #: 28D	RRCID -> 257335	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879											
YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF. 7776 - 7882				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

THREE C EXPLORATION, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8136 - 8292				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT				-0-

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

EL REFUGIO		WELL #:		1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653	PERF. 11287 - 11386				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11890 - 11910	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
REID, M.		WELL #:		1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628	PERF. 5428 - 5435	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185279	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.16204 - 16440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

US PETROMEX OIL & GAS, LLC		WELL #:		879307	1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.10248 - 10265		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALOR ENERGY, LLC		WELL #:		881366	60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1756 - 1758		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC		WELL #:		882605	1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7014 - 7020	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG								
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803											
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7794 - 8043			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175			CNTY: JIM HOGG								
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		14	RRCID ->	263247	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297			CNTY: JIM HOGG								
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105/ TR 53/				WELL #:	7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TSL M-098041/TR 52/				WELL #:	6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	11324 - 11374
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478									
OTAHAL, ET AL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.				945936									
VELA-LOPENO MINERALS LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MUNOZ, IMELDA				WELL #:	1	RRCID ->	189883	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7184 - 7584
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
A S O G (FRIO 4950)				00220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
SEDCO OPERATING, LLC				763159									
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	4798 - 4803
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED				02/06/2019									

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 3		RRCID -> 133190		COMPL. DATE 01/01/1990		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	930 N	826	-0-	-104	-0-	40 1	786 3	N	-0-	7
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	44 1	846 2	N	-0-	7
06	960 N	804	-0-	-156	-0-	40 1	764 2	N	-0-	7
07	868 N	834	-0-	-34	-0-	42 1	792 2	N	-0-	7
08	899 N	739	-0-	-160	-0-	38 1	701 3	N	-0-	7
*09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	43 1	836 3	N	-0-	7

BENAVIDES TR 2		WELL #: 6		RRCID -> 137880		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970		
04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	180 1	1783 3	N	15	63
05	2108 N	1847	-0-	-261	-0-	17 9	186 1	N	26	89
06	2070 N	1706	-0-	-364	-0-	29 9	180 1	N	-0-	89
07	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	183 1	1526 2	N	-0-	89
08	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	180 1	1613 2	N	-0-	89
09	0	1557	-0-	1557	1557	180 1	1598 3	N	-0-	89
						163 1	1393 3	N	1	90
						1 9				

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314		
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90 1	1758 3	N	8	56
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	9 9	97 1	N	1	57
06	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1 9	99 1	N	-0-	57
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	101 1	1862 2	N	-0-	57
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	88 1	1886 2	N	7	64
09	0	2058	-0-	2058	2058	8 9	100 1	N	3	67
						3 9	1955 3			

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346		
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	110 1	2162 3	N	14	14
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	15 9	105 1	N	-0-	14
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	92 1	2025 2	N	-0-	14
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	92 1	1735 2	N	-0-	14
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	87 1	1642 2	N	-0-	14
09	0	1868	-0-	1868	1868	95 1	1761 3	N	-0-	14
						89 1	1779 3	N	-0-	14

MCKENDRICK-AKIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166960		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753		
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	439 1	517 3	N	-0-	-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	139 1	820 3	N	-0-	-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	84 1	785 3	N	-0-	-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	76 1	852 3	N	-0-	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	78 1	828 3	N	-0-	-0-
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	80 1	795 3	N	-0-	-0-

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314										
HACHAR, D. D.		WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6578 - 6704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 X	119	-0-	-391	-0-		7 1	112 3	N		-0-			-0-
05	116 X	116	-0-	-0-	-0-		17 1	99 3	N		-0-			-0-
06	124 X	124	-0-	-0-	-0-		12 1	112 3	N		-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-		10 1	114 3	N		-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-		11 1	111 3	N		-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-		11 1	105 3	N		-0-			-0-

MARTINEZ, B. M.				WELL #:	6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7140 - 7618	
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-		118 1	447 3	N		-0-			43
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-		196 1	391 3	N		-0-			43
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-		174 1	367 3	N		-0-			43
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-		182 1	389 3	N		-0-			43
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-		192 1	381 3	N		-0-			43
*09	570 N	570	-0-	-0-	-0-		144 1	426 3	N		-0-			43

ADAMI (WILCOX 7000)				WELL #:	1	RRCID ->	216017	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7060	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				00601 650		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
DOBIE GU 96				499978										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

AGARITO (NAVARRO)				WELL #:	3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419	
HILCORP ENERGY COMPANY				00784 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
RANCHO NUEVO				386310										
04	60 N	6	-0-	-54	-0-		6 2		N		-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		1 1	12 2	N		-0-			-0-
06	13 N	5	-0-	-8	-0-		5 2		N		-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N		-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-		1 1	17 2	N		-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	-0-	1	1 2		N		-0-			-0-

RANCHO NUEVO				WELL #:	11	RRCID ->	152610	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9464 - 9468	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

AGUA DULCE				WELL #:	1	RRCID ->	284075	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6439 - 6840	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				00832 001		ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES		
STONE				911925										
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			140

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

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1410	N	610	-0-	-800	-0-	34 1	576 3	N	-0-		-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	126 1	1688 3	N	-0-		-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143 1	1875 3	N	-0-		-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	114 1	1510 3	N	-0-		-0-
08	1829	N	1460	-0-	-369	-0-	101 1	1359 3	N	-0-		-0-
09	2010	N	1188	-0-	-822	-0-	85 1	1103 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: A 4		RRCID -> 066584		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		3	RRCID ->	068197	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
05	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 3			N	-0-			-0-
06	1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1413 3			N	-0-			-0-
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3			N	-0-			-0-
08	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086 3			N	-0-			-0-
*09	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3			N	-0-			-0-

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

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

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

HARPER HEFTE, INC.		357865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF.	N/A
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	336 2			N	-0-		-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2			N	-0-		-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-		-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2			N	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2			N	-0-		-0-
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-		-0-

HEFTE, MARY TOM TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6515 - 6519
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	930 N	378	-0-	-552	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	651 N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
04	960 N	733	-0-	-227	-0-	579	2	154	9	N	140	172	1			25
05	1147 N	464	-0-	-683	-0-	365	2	99	9	N	90					115
06	1050 N	432	-0-	-618	-0-	332	2	100	9	N	91					206
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					206
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	439	2	39	9	N	35					241
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	414	2	77	9	N	70	177	1			134
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A																
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		300 N	115	-0-	-185	-0-	115	2		N	-0-	-0-
05		310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-	-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-	-0-
07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-	-0-
08		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2		N	-0-	-0-
*09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A												
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1081	2	110	9	N	130
05	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	975	2	99	9	N	55
06	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	1051	2	77	9	N	125
07	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1001	2	55	9	N	175
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	1007	2	66	9	N	235
09	1140	N	984	-0-	-156	-0-	901	2	83	9	N	120

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268												
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-	-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-	-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036												
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2		N	-0-	-0-
05	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2		N	-0-	-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-	-0-
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	2		N	-0-	-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	168

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
PREMIER MINERALS, INC.		676033															
WINFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 242860		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WINFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 256684		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 008837		COMPL. DATE 01/30/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
BROWN, MINNIE ET AL		WELL #: 1															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

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

ELLIFF, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 008846		COMPL. DATE 10/19/1951		TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943										TOTAL DEPTH	5899	PERF.	N/A				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7215	PERF.	5489 - 6860				
04		930 N	477	-0-	-453	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	947	3	N	-0-					-0-
06		1080 N	899	-0-	-181	-0-	64	1	835	3	N	-0-					-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-					-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	73	1	985	3	N	-0-					-0-
*09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74	1	951	3	N	-0-					-0-

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

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951										TOTAL DEPTH	5801	PERF.	N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04		210 N	57	-0-	-153	-0-	57	3		N	-0-						-0-
05		217 N	60	-0-	-157	-0-	60	3		N	-0-						-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-						-0-
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-						-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-						-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-						-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7002	PERF.	4803 - 5245				
04		780 N	413	-0-	-367	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	66	1	822	3	N	-0-					-0-
06		752 N	752	-0-	-0-	-0-	57	1	695	3	N	-0-					-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	63	1	773	3	N	-0-					-0-
08		899 N	888	-0-	-11	-0-	66	1	822	3	N	-0-					-0-
*09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	61	1	722	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SPONBERG, J. O.		WELL #:		B 1 C	RRCID ->	008926	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5218 - 5234
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	008927	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.				WELL #:	6	RRCID ->	008938	COMPL. DATE	07/16/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	540 N	209	-0-	-331	-0-	209	3	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
06	480 N	373	-0-	-107	-0-	373	3	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3	N	-0-			-0-
*09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-

INGRAM, J. C.				WELL #:	D 2 C	RRCID ->	008946	COMPL. DATE	11/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3	N	-0-			-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
08	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
*09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	5	RRCID ->	008954	COMPL. DATE	10/18/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	750 N	363	-0-	-387	-0-	20	1	343	3	N	-0-	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-	-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-	-0-
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	268	3			N	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	-0-
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635		
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-			-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	3	N	-0-			-0-
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3	N	-0-			-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3	N	-0-			-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-			-0-
08	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3	N	-0-			-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-

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

RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PERKINS				WELL #:	2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

SCHROEDER, T. S.				WELL #:	1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345	
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	-0-	38	3138	3		N	-0-		-0-
06	2581 N	2543	-0-	-38	-0-	-38	2543	3		N	-0-		-0-
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	3		N	-0-		-0-
*09	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	-0-	2637	3		N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62				N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-60				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

TALBERT, C. P.				WELL #:	9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A																	
04		1320 N	720	-0-	-600	-0-	41	1	679	3	N	-0-					-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	3	N	-0-					-0-
06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	129	1	1694	3	N	-0-					-0-
07		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	132	1	1742	3	N	-0-					-0-
08		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	116	1	1564	3	N	-0-					-0-
*09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	113	1	1465	3	N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A																	
04		450 N	286	-0-	-164	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05		620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06		600 N	139	-0-	-461	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08		589 N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396																	
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
08		1054 N	977	-0-	-77	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-

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

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341																	
04		3270 X	2601	-0-	-669	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
05		3379 X	3285	-0-	-94	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
06		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
07		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
08		3379 X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*09		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
KERR				WELL #:	5	RRCID ->	041803	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	5811	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-			-0-
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-
07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-			-0-
08	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	3		N	-0-			-0-

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

KERR				WELL #:	6	RRCID ->	043010	COMPL. DATE	11/14/1967	TOTAL DEPTH	5812	PERF. N/A		
04	780	N	505	-0-	-275	-0-	505	3		N	-0-			-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
*09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL				WELL #:	9	RRCID ->	043423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 5229 - 5680		
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	11	RRCID ->	043920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6062	PERF. 5066 - 5854		
04	870	N	426	-0-	-444	-0-	24	1	402	3	N	-0-		-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	925	3	N	-0-		-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	62	1	809	3	N	-0-		-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	-0-		-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	63	1	842	3	N	-0-		-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	63	1	813	3	N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	C 2	RRCID ->	043963	COMPL. DATE	12/10/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA				WELL #:	C 1	RRCID ->	044373	COMPL. DATE	12/22/1967	TOTAL DEPTH	6112	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PURL, OLLIE		WELL #:		6	RRCID ->	044385	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4797 - 4807
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #:		B 3 L	RRCID ->	044515	COMPL. DATE	07/30/1968	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3	N	-0-	-0-	
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3	N	-0-	-0-	

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	044817	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5064 - 5507
04	570 N	268	-0-	-302	-0-	268	3	N	-0-	-0-	
05	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-	-0-	
08	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3	N	-0-	-0-	
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-	-0-	

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		C 3	RRCID ->	045303	COMPL. DATE	12/21/1968	TOTAL DEPTH	5963	PERF. N/A
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-	-0-	
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3	N	-0-	-0-	
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3	N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5045 - 5934
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	15	1	248	3	N	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	N	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	3	N	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	3	N	-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	3	N	-0-
*09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	3	N	-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 2	RRCID ->	045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5128 - 5563
04	960 N	901	-0-	-59	-0-	51	1	850	3	N	-0-
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	164	1	2185	3	N	-0-
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	123	1	1609	3	N	-0-
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	3	N	-0-
08	2263 N	954	-0-	-1309	-0-	66	1	888	3	N	-0-
09	1740 N	1204	-0-	-536	-0-	86	1	1118	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
FEE 687		WELL #:		2 U	RRCID ->	045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

ELLIFF, J. S., ETAL				WELL #:	13	RRCID ->	046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5262 - 5818
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-	-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-	-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-	
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A
04	2100 N	1015	-0-	-1085	-0-	57	1	958	3	N	-0-	
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	175	1	2343	3	N	-0-	
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160	1	2103	3	N	-0-	
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	3	N	-0-	
08	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	164	1	2215	3	N	-0-	
09	2100 N	1501	-0-	-599	-0-	108	1	1393	3	N	-0-	

WALTON, W. W.				WELL #:	3	RRCID ->	049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5133 - 5855
04	1800 N	774	-0-	-1026	-0-	774	3		N	-0-	-0-	
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-	-0-	
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		N	-0-	-0-	
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3		N	-0-	-0-	
08	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3		N	-0-	-0-	
09	1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556	3		N	-0-	-0-	

ELLIFF, MABEL				WELL #:	A 3	RRCID ->	049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF. N/A
04	600 N	259	-0-	-341	-0-	259	3		N	-0-	-0-	
05	682 N	492	-0-	-190	-0-	492	3		N	-0-	-0-	
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-	-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-	-0-	

AUSTIN, HELEN P.				WELL #:	3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5464 - 5510
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-	-0-	
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-	-0-	
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	609	-0-	609	-0-	609	3		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	629	-0-	629	-0-	1238	629	3	N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	571	-0-	571	-0-	1809	571	3	N	-0-	-0-	

INGRAM, DONALD				WELL #:	4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF. 5446 - 6230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947																	
04	1320 N	845	-0-	-475	-0-	-0-	48	1	797	3	N	-0-					-0-
05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	1950	3	N	-0-					-0-
06	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	2571	3	N	-0-					-0-
07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2579	3	N	-0-					-0-
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2539	3	N	-0-					-0-
*09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	2324	3	N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838															
04	1170	N	928	-0-	-242	-0-	928	3			N	-0-			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-			-0-
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-			-0-
*09	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210															
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-			-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
*09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976										TOTAL DEPTH	6112	PERF.	5444 - 5535		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4738 - 4818		
04	690 N	219	-0-	-471	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
*09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976										TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	6290	PERF.	5326 - 5546		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-

KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997										TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4600 - 4620		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

GEE, H. W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620 - 5597		
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182 -	5342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	251	-0-	-79	-0-		251 3		N	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782 3		N	-0-			-0-
06	600 N	510	-0-	-90	-0-		510 3		N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-			-0-
08	620 N	464	-0-	-156	-0-		464 3		N	-0-			-0-
09	510 N	497	-0-	-13	-0-		497 3		N	-0-			-0-

SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A	
04	510 N	265	-0-	-245	-0-		265 3		N	-0-			-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 3		N	-0-			-0-
06	510 N	390	-0-	-120	-0-		390 3		N	-0-			-0-
07	279 N	172	-0-	-107	-0-		172 3		N	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-		521 3		N	-0-			-0-
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-		513 3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206 -	5490
04	1800 X	822	-0-	-978	-0-		46 1	776 3	N	-0-			-0-
05	1860 X	1591	-0-	-269	-0-		111 1	1480 3	N	-0-			-0-
06	1800 X	1672	-0-	-128	-0-		118 1	1554 3	N	-0-			-0-
07	1860 X	1795	-0-	-65	-0-		126 1	1669 3	N	-0-			-0-
08	1860 X	1665	-0-	-195	-0-		115 1	1550 3	N	-0-			-0-
*09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-		146 1	1892 3	N	-0-			-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A													
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	282	3	N	-0-			-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-			-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3	N	-0-			-0-
*09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 - 6410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-			-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-

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

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 - 6638	
04	990 N	499	-0-	-491	-0-	499 3		N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		N	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3		N	-0-			-0-
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-			-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 - 6180	
04	1410 N	441	-0-	-969	-0-	441 3		N	-0-			-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1106	-0-	-661	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
*09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 3		N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 - 5281	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TALBERT, C. P.		WELL #:		21	RRCID ->	100533	COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5338 - 5854	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
DRISCOLL, CLARA				WELL #: A 15 D	RRCID ->	101862	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990 - 5562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	73	-0-	-17	-0-			73	3	N	-0-					-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-			94	3	N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96	3	N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-			85	3	N	-0-					-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-			76	3	N	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-			64	3	N	-0-					-0-

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

INGRAM, DONALD				WELL #: 10	RRCID ->	122922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348 - 5676				
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-			416	3	N	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-			852	3	N	-0-					-0-
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-			688	3	N	-0-					-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-			714	3	N	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-			906	3	N	-0-					-0-
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-			837	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P.				WELL #: 2	RRCID ->	122924	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497 - 5501				
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-			426	3	N	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-			1013	3	N	-0-					-0-
06	900 N	745	-0-	-155	-0-			745	3	N	-0-					-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-			970	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	948	-0-	-75	-0-			948	3	N	-0-					-0-
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-			939	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A-				WELL #: 4	RRCID ->	128402	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608 - 6628				
04	240 N	129	-0-	-111	-0-			11	1	118	3	N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-			25	1	277	3	N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-			16	1	224	3	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-			17	1	223	3	N	-0-			-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-			17	1	220	3	N	-0-			-0-
09	240 N	226	-0-	-14	-0-			17	1	209	3	N	-0-			-0-

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

RIVERS -B-				WELL #: 5	RRCID ->	129131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499				
04	390 N	187	-0-	-203	-0-			16	1	171	3	N	-0-			-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-			37	1	411	3	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-			27	1	370	3	N	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-			29	1	380	3	N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-			29	1	378	3	N	-0-			-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-			29	1	364	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 10	RRCID ->	130726	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6621 - 6631		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #:		24 D	RRCID ->	131671	COMPL. DATE	02/29/1988	TOTAL DEPTH	7944	PERF. 5616 - 5684		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

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

RIVERS -A-		WELL #:		20 F	RRCID ->	133156	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	7379	PERF. 6060 - 6080		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		29 D	RRCID ->	133940	COMPL. DATE	01/16/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5645 - 5720		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6508 - 6546		
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3		N	-0-			-0-
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
08	2108 X	637	-0-	-1471	-0-	637	3		N	-0-			-0-
*09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF. 5945 - 5965		
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	954	3		N	-0-			-0-
09	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: 4		RRCID -> 135913		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-		-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		-0-
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 3	N	-0-		-0-
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3	N	-0-		-0-

BROWN, MINNIE		WELL #: 5		RRCID -> 135984		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854		
04	390 N	156	-0-	-234	-0-	156 3	N	-0-		-0-
05	372 N	78	-0-	-294	-0-	78 3	N	-0-		-0-
06	300 N	159	-0-	-141	-0-	159 3	N	-0-		-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-		-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 136026		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 137296		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080		
04	1950 X	715	-0-	-1235	-0-	715 3	N	-0-		-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3	N	-0-		-0-
06	1830 N	914	-0-	-916	-0-	914 3	N	-0-		-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
08	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
*09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 27 D		RRCID -> 137699		COMPL. DATE 02/14/1991		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404		
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-		-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-		-0-
08	651 N	616	-0-	-35	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 2 H		RRCID -> 138135		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 7		RRCID -> 139402		COMPL. DATE 07/15/1991		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220		
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	115 3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72 3	N	-0-		-0-
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		300 N	139	-0-	-161	-0-	139	3		N	-0-					-0-	
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-					-0-	
06		270 N	124	-0-	-146	-0-	124	3		N	-0-					-0-	
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-					-0-	
08		248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3		N	-0-					-0-	
*09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-					-0-	

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589										COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878
04		270 N	133	-0-	-137	-0-	11	1	122	3	N	-0-				-0-	
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	N	-0-				-0-	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-				-0-	
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-				-0-	
08		341 N	250	-0-	-91	-0-	18	1	232	3	N	-0-				-0-	
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	18	1	225	3	N	-0-				-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964	-	6384
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568	-	5268
04		3000 X	2006	-0-	-994	-0-	2006	3		N	-0-					-0-	
05		3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2720	3		N	-0-					-0-	
06		3000 X	2977	-0-	-23	-0-	2977	3		N	-0-					-0-	
07		3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3006	3		N	-0-					-0-	
08		3100 X	2770	-0-	-330	-0-	2770	3		N	-0-					-0-	
09		2970 X	2025	-0-	-945	-0-	2025	3		N	-0-					-0-	

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909
04		570 N	424	-0-	-146	-0-	424	3		N	-0-					-0-	
05		868 N	724	-0-	-144	-0-	724	3		N	-0-					-0-	
06		810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3		N	-0-					-0-	
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					-0-	
08		713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3		N	-0-					-0-	
09		720 N	571	-0-	-149	-0-	571	3		N	-0-					-0-	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028										COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5546	-	5676
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-	
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-	
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-	
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-	
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-	
*09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-	

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513										COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5196	-	5202
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					-0-	
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-	
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-					-0-	
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-					-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-					-0-	
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-					-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5634	-	5674				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4762	-	4812				
04		73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05		243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-					-0-
06		177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-					-0-
07		166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-					-0-
08		171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					-0-
*09		150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640	PERF.	3860	-	4140				
04		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545	PERF.	5870	-	5890				
04		126	N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-					-0-
05		248	N	230	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-					-0-
06		240	N	226	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-					-0-
07		258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
08		257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-					-0-
*09		241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH	6012	PERF.	4748	-	5343				
04		2040	N	987	-0-	-1053	-0-	-0-	-0-	987	3		N	-0-					-0-
05		2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-					-0-
06		2040	N	1735	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
07		2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-					-0-
08		2108	N	2058	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-					-0-
*09		2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015										TOTAL DEPTH	7512	PERF.	5272	-	5570				
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 19		RRCID -> 150185		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 150852		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	-0-				-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-				-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-				-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	N	-0-				-0-
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	3	N	-0-				-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 41		RRCID -> 151253		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556								
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3		N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 6		RRCID -> 152409		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 10		RRCID -> 152424		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148								
04	600	N	285	-0-	-315	-0-	17	1	268	3	N	-0-				-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-				-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	46	1	561	3	N	-0-				-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	N	-0-				-0-
08	713	N	635	-0-	-78	-0-	47	1	588	3	N	-0-				-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 43		RRCID -> 152425		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		45		RRCID -> 152504		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09									BALANCE
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		9		RRCID -> 152517		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713				
04	1620	N	969	-0-	-651	-0-	55	1	914	3	N	-0-		-0-
05	1674	N	185	-0-	-1489	-0-	13	1	172	3	N	-0-		-0-
06	1620	N	1125	-0-	-495	-0-	80	1	1045	3	N	-0-		-0-
07	992	N	116	-0-	-876	-0-	8	1	108	3	N	-0-		-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	1071	3	N	-0-		-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	87	1	1126	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		44D		RRCID -> 152997		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118				
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3		N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		49		RRCID -> 153156		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386				
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3		N	-0-			-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3		N	-0-			-0-
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3		N	-0-			-0-
*09	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		46		RRCID -> 153429		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A				
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3		N	-0-			-0-
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3		N	-0-			-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48		RRCID -> 153430		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964				
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF. 6152 - 6176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	121	-0-	-119	-0-	121 3		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-			-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 5222 - 6671	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4614 - 5105	
04	210 N	137	-0-	-73	-0-	137 3		N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 4860 - 5578	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 11	RRCID ->	161335	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	7092	PERF. 5158 - 5420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ANDERSON, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	175985	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6646 - 7500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-		-0-
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
08		682 N	468	-0-	-214	-0-	468 3		N	-0-		-0-
09		510 N	501	-0-	-9	-0-	501 3		N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	176037	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 504 - 5574	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		4-D	RRCID ->	176653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6104 - 6532	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		B 12	RRCID ->	177042	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5358 - 6368	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 16DF	RRCID ->	178030	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8178	PERF. 5530 - 6417	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		52	RRCID ->	179108	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 6138 - 7364	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		-0-
08	372 N	70	-0-	-302	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	-0-	248 3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TEXON ROYALTY B		WELL #:		11	RRCID ->	179110	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		510 N	208	-0-	-302	-0-	12 1	196 3	N	-0-			-0-
05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	39 1	488 3	N	-0-			-0-
06		510 N	464	-0-	-46	-0-	35 1	429 3	N	-0-			-0-
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	37 1	452 3	N	-0-			-0-
08		527 N	485	-0-	-42	-0-	36 1	449 3	N	-0-			-0-
*09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	35 1	417 3	N	-0-			-0-

RIVERS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	181042	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
04		2490 N	1122	-0-	-1368	-0-	96 1	1026 3	N	-0-			-0-
05		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	227 1	2545 3	N	-0-			-0-
06		2460 N	2443	-0-	-17	-0-	164 1	2279 3	N	-0-			-0-
07		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	178 1	2369 3	N	-0-			-0-
08		2635 N	2523	-0-	-112	-0-	182 1	2341 3	N	-0-			-0-
09		2430 N	2406	-0-	-24	-0-	177 1	2229 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		9	RRCID ->	181142	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
04		360 N	176	-0-	-184	-0-	15 1	161 3	N	-0-			-0-
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	36 1	402 3	N	-0-			-0-
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	21 1	296 3	N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 3	N	-0-			-0-
08		434 N	370	-0-	-64	-0-	27 1	343 3	N	-0-			-0-
*09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	26 1	330 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		300	RRCID ->	181369	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
04		3420 X	1370	-0-	-2050	-0-	117 1	1253 3	N	-0-			-0-
05		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	288 1	3224 3	N	-0-			-0-
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	206 1	2861 3	N	-0-			-0-
07		3131 X	3122	-0-	-9	-0-	218 1	2904 3	N	-0-			-0-
08		3503 X	3093	-0-	-410	-0-	224 1	2869 3	N	-0-			-0-
09		3390 X	2966	-0-	-424	-0-	218 1	2748 3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		10	RRCID ->	181696	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612	
04		3150 X	1298	-0-	-1852	-0-	111 1	1187 3	N	-0-			-0-
05		3255 X	2548	-0-	-707	-0-	209 1	2339 3	N	-0-			-0-
06		3150 X	1375	-0-	-1775	-0-	92 1	1283 3	N	-0-			-0-
07		2945 X	1292	-0-	-1653	-0-	90 1	1202 3	N	-0-			-0-
08		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	230 1	2947 3	N	-0-			-0-
09		2460 X	1478	-0-	-982	-0-	109 1	1369 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		60	RRCID ->	181743	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6996 - 7010	
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-			-0-
06		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3		N	-0-			-0-
07		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3		N	-0-			-0-
08		2170 N	1559	-0-	-611	-0-	1559 3		N	-0-			-0-
09		2040 N	1910	-0-	-130	-0-	1910 3		N	-0-			-0-

RIVERS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	181800	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	5686 - 5723	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181836		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5790 - 6946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3	N	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3	N	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 13		RRCID -> 182210		COMPL. DATE 09/18/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 18		RRCID -> 182706		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180	
04	240 N	101	-0-	-139	-0-	9 1	92 3	N	-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	18 1	202 3	N	-0-
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	8 1	107 3	N	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14 1	189 3	N	-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	16 1	200 3	N	-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 3	N	-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 5		RRCID -> 182715		COMPL. DATE 08/19/2020		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098	
04	5400 X	2286	-0-	-3114	-0-	2286 3		N	-0-
05	5580 X	5534	-0-	-46	-0-	5534 3		N	-0-
06	5220 X	4498	-0-	-722	-0-	4498 3		N	-0-
07	5332 X	4444	-0-	-888	-0-	4444 3		N	-0-
08	5549 X	4137	-0-	-1412	-0-	4137 3		N	-0-
09	5370 X	4696	-0-	-674	-0-	4696 3		N	-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 8		RRCID -> 182816		COMPL. DATE 03/21/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588	
04	1200 N	524	-0-	-676	-0-	524 3		N	-0-
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3		N	-0-
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 3		N	-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-
08	1240 N	938	-0-	-302	-0-	938 3		N	-0-
*09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #: 10 C		RRCID -> 182839		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838	
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	84 3		N	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	123 3		N	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 12		RRCID -> 183164		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386	
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-
07	14B2 EXT	429	-0-	429	-0-	429 2		N	-0-
08	14B2 EXT	662	-0-	662	1091	662 2		N	-0-
09	14B2 EXT	582	-0-	582	1673	42 1	540 3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
U.C.L.I.		WELL #: 17		RRCID -> 183969		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 184107		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368				
04	420 N	190	-0-	-230	-0-	11	1	179	3	N	-0-	-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	490	3	N	-0-	-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	26	1	335	3	N	-0-	-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	N	-0-	-0-
08	527 N	452	-0-	-75	-0-	31	1	421	3	N	-0-	-0-
*09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	370	3	N	-0-	-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #: A 4		RRCID -> 185564		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232				
04	420 N	182	-0-	-238	-0-	182	3			N	-0-	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-	-0-
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-	-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 187638		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FEE 687		WELL #: 4		RRCID -> 190759		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEE, H. W.		WELL #: 6		RRCID -> 192470		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564				
04	330 N	173	-0-	-157	-0-	173	3			N	-0-	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-	-0-
06	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	3			N	-0-	-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-	-0-
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-	-0-
*09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KERR				WELL #: 8	RRCID -> 194069	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 4400	- 4405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 21	RRCID -> 195139	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5978	- 6081			
04	780 N	403	-0-	-377	-0-	403 3		N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.				WELL #: 7	RRCID -> 199699	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5283	- 6282			
04	120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	118 3		N	-0-			-0-

FEE 687				WELL #: 5	RRCID -> 199713	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 5150	- 5654			
04	2400 X	1218	-0-	-1182	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
06	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 3		N	-0-			-0-
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 3		N	-0-			-0-
08	3131 X	2600	-0-	-531	-0-	2600 3		N	-0-			-0-
09	3030 X	2262	-0-	-768	-0-	2262 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL				WELL #: 65	RRCID -> 204104	COMPL. DATE 09/18/2004	TOTAL DEPTH 7006	PERF. 4984	- 6896			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
GEE, H. W.		WELL #:		7		RRCID -> 204407		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66		RRCID -> 204439		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898					
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-				-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-				-0-
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1469	3		N	-0-				-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-				-0-
08	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1576	3		N	-0-				-0-
*09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64		RRCID -> 204568		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398					
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-				-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3		N	-0-				-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-				-0-
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-				-0-
*09	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67		RRCID -> 206920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888					
04	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-				-0-
05	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3		N	-0-				-0-
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3		N	-0-				-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3		N	-0-				-0-
08	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3		N	-0-				-0-
*09	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	3		N	-0-				-0-

FEE 687		WELL #:		6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557					
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	230	3		N	-0-				-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-				-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3		N	-0-				-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-				-0-
08	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3		N	-0-				-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-				-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 208790		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780					
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-				-0-
05	1550	N	1292	-0-	-258	-0-	1292	3		N	-0-				-0-
06	1650	N	1083	-0-	-567	-0-	1083	3		N	-0-				-0-
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3		N	-0-				-0-
08	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-				-0-
*09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3		N	-0-				-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376 - 6574
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754 - 6774
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520 - 6575
04	3840 X	1311	-0-	-2529	-0-	74	1	1237	3	N	-0-		-0-
05	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	226	1	3017	3	N	-0-		-0-
06	3840 X	2688	-0-	-1152	-0-	190	1	2498	3	N	-0-		-0-
07	3937 X	2962	-0-	-975	-0-	208	1	2754	3	N	-0-		-0-
08	3782 X	2413	-0-	-1369	-0-	167	1	2246	3	N	-0-		-0-
09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	215	1	2778	3	N	-0-		-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541 - 6590
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544 - 5679
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007										TOTAL DEPTH	7746	PERF.	6370 - 6612
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-			-0-
07	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1661	-0-	-354	-0-	1661	3		N	-0-			-0-
09	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6080 - 6660
04	1320 N	726	-0-	-594	-0-	41	1	685	3	N	-0-		-0-
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	142	1	1899	3	N	-0-		-0-
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	120	1	1578	3	N	-0-		-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	122	1	1611	3	N	-0-		-0-
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	119	1	1603	3	N	-0-		-0-
*09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	116	1	1499	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 5120 - 6551		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1590 N	1113	-0-	-477	-0-	1113 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	3138	-0-	38	38	3138 3		N	-0-			-0-
06	2657 N	2619	-0-	-38	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 3		N	-0-			-0-
*09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155		PERF. 5969 - 6634		
04	960 N	187	-0-	-773	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	466	-0-	-650	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	810 N	447	-0-	-363	-0-	447 3		N	-0-			-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3		N	-0-			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-			-0-
*09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5598 - 5952		
04	4500 X	2035	-0-	-2465	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
05	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725 3		N	-0-			-0-
06	4500 X	4053	-0-	-447	-0-	4053 3		N	-0-			-0-
07	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3		N	-0-			-0-
08	4650 X	4043	-0-	-607	-0-	4043 3		N	-0-			-0-
*09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 3		N	-0-			-0-

ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 234496		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6656 - 6796		
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3		N	-0-			4
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			4
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 3		N	-0-			4
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-			4
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			4
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			4

KINSEY, E. A.		WELL #: A 7		RRCID -> 234501		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6326 - 6527		
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3		N	-0-			-0-
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 3		N	-0-			-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
08	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	5612 3		N	-0-			-0-
*09	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7708 3		N	-0-			-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 234502		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 6973		PERF. 5278 - 6684		
04	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	91 1	1516 3	N	-0-			-0-
05	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	215 1	2874 3	N	-0-			-0-
06	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	174 1	2280 3	N	-0-			-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	172 1	2272 3	N	-0-			-0-
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	171 1	2296 3	N	-0-			-0-
*09	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	206 1	2666 3	N	-0-			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 22		RRCID -> 234503		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 7122		PERF. 4606 - 5856		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1770 X	647	-0-	-1123	-0-	36 1	611 3	N	-0-			-0-
05		1829 X	1570	-0-	-259	-0-	109 1	1461 3	N	-0-			-0-
06		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	129 1	1688 3	N	-0-			-0-
07		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	132 1	1741 3	N	-0-			-0-
08		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	111 1	1495 3	N	-0-			-0-
*09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	283 1	3666 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
04		780 N	423	-0-	-357	-0-	423 3		N	-0-			-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			-0-
06		960 N	800	-0-	-160	-0-	800 3		N	-0-			-0-
07		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3		N	-0-			-0-
*09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
04		4290 X	1665	-0-	-2625	-0-	94 1	1571 3	N	-0-			-0-
05		4433 X	4187	-0-	-246	-0-	292 1	3895 3	N	-0-			-0-
06		4290 X	2766	-0-	-1524	-0-	196 1	2570 3	N	-0-			-0-
07		4309 X	3651	-0-	-658	-0-	257 1	3394 3	N	-0-			-0-
08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	304 1	4097 3	N	-0-			-0-
*09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	299 1	3866 3	N	-0-			-0-

ELLIFF J.S.		WELL #:		63	RRCID ->	235731	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212	
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	238474	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936	
04		1500 N	1088	-0-	-412	-0-	61 1	1027 3	N	-0-			-0-
05		3100 N	3321	-0-	221	221	231 1	3090 3	N	-0-			-0-
06		2604 N	2383	-0-	-221	-0-	169 1	2214 3	N	-0-			-0-
07		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177 1	2344 3	N	-0-			-0-
08		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	174 1	2339 3	N	-0-			-0-
*09		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	171 1	2215 3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 29	RRCID ->	239711	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5404 - 6020	
04		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	86 1	1433 3	N	-0-			-0-
05		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	255 1	3404 3	N	-0-			-0-
06		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	217 1	2850 3	N	-0-			-0-
07		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	178 1	2357 3	N	-0-			-0-
08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	229 1	3079 3	N	-0-			-0-
*09		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	217 1	2808 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		26	RRCID ->	243309	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7164	PERF.	5458 - 6010	
04		1530 N	616	-0-	-914	-0-	35 1	581 3	N	-0-			-0-
05		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	121 1	1617 3	N	-0-			-0-
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	100 1	1311 3	N	-0-			-0-
07		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	101 1	1331 3	N	-0-			-0-
08		1674 N	1390	-0-	-284	-0-	96 1	1294 3	N	-0-			-0-
09		1410 N	1391	-0-	-19	-0-	100 1	1291 3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	244767	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	5416 - 6564	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270	N	154	-0-	-116	-0-	154	3	N	-0-			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-			-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		6	RRCID ->	247822	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5452 - 5840	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		9	RRCID ->	248483	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	7061	PERF.	5412 - 6026	
04	2430	N	1012	-0-	-1418	-0-	57	1	N	-0-			-0-
05	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	168	1	N	-0-			-0-
06	2160	N	2132	-0-	-28	-0-	151	1	N	-0-			-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-			-0-
08	2418	N	2044	-0-	-374	-0-	141	1	N	-0-			-0-
09	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	143	1	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6292	
04	1710	N	1327	-0-	-383	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
06	2280	N	1371	-0-	-909	-0-	1371	3	N	-0-			-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1103	-0-	-943	-0-	1103	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	1366	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6611 - 6646	
04	3000	N	3632	-0-	632	-0-	4785	3632	N	-0-			-0-
05	3100	N	8677	-0-	5577	-0-	10362	8677	N	-0-			-0-
06	18481	X	8119	-0-	-10362	-0-	8119	3	N	-0-			-0-
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	3	N	-0-			-0-
08	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	8319	3	N	-0-			-0-
*09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5968 - 6408	
04	1350	N	639	-0-	-711	-0-	639	3	N	-0-			-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1311	-0-	-363	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
*09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6852 - 6856	
04	1020	N	601	-0-	-419	-0-	601	3	N	-0-			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			-0-
08	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	990	-0-	-60	-0-	990	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	5446	-	6102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4200 X	1773	-0-	-2427	-0-	100 1	1673 3	N		-0-			-0-
05		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	314 1	4190 3	N		-0-			-0-
06		4050 X	3795	-0-	-255	-0-	269 1	3526 3	N		-0-			-0-
07		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	295 1	3894 3	N		-0-			-0-
08		4340 X	4263	-0-	-77	-0-	295 1	3968 3	N		-0-			-0-
09		4200 X	4064	-0-	-136	-0-	292 1	3772 3	N		-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	4747	-	6388
04		1380 N	466	-0-	-914	-0-	26 1	440 3	N		-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	92 1	1225 3	N		-0-			-0-
06		1110 N	1042	-0-	-68	-0-	74 1	968 3	N		-0-			-0-
07		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	80 1	1053 3	N		-0-			-0-
08		1302 N	1091	-0-	-211	-0-	75 1	1016 3	N		-0-			-0-
*09		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	80 1	1033 3	N		-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5370	-	5810
04		1560 N	643	-0-	-917	-0-	36 1	607 3	N		-0-			-0-
05		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	123 1	1649 3	N		-0-			-0-
06		1530 N	1435	-0-	-95	-0-	102 1	1333 3	N		-0-			-0-
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	112 1	1476 3	N		-0-			-0-
08		1612 N	1480	-0-	-132	-0-	102 1	1378 3	N		-0-			-0-
09		1440 N	1419	-0-	-21	-0-	102 1	1317 3	N		-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 25	RRCID ->	262324	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5480	-	6022
04		330 N	174	-0-	-156	-0-	10 1	164 3	N		-0-			-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	28 1	368 3	N		-0-			-0-
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	25 1	325 3	N		-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	26 1	347 3	N		-0-			-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	25 1	339 3	N		-0-			-0-
09		360 N	358	-0-	-2	-0-	26 1	332 3	N		-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 23	RRCID ->	262367	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	5126	-	6006
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 3	N		-0-			-0-
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	90 1	1205 3	N		-0-			-0-
06		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	74 1	973 3	N		-0-			-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	148 1	1949 3	N		-0-			-0-
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	132 1	1783 3	N		-0-			-0-
*09		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	166 1	2152 3	N		-0-			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E.A.		WELL #: B 8		RRCID -> 278546	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6158	- 6476				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #: B 9		RRCID -> 278569	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6386	- 6424				
04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-		-0-	
05	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3	N	-0-		-0-	
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3	N	-0-		-0-	
07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-		-0-	
08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3	N	-0-		-0-	
*09	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3	N	-0-		-0-	

KINSEY, E. A. B		WELL #: 5B		RRCID -> 281882	COMPL. DATE 11/14/2016	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6253	- 6296				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

CRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 214690	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5308	- 5313				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228	

AGUA DULCE (GERHARDT)		00832 192		ASSOCIATED	49B	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		TALBERT, C. P.	WELL #: 15 F	RRCID -> 070350	COMPL. DATE 02/21/1977	TOTAL DEPTH 9112	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

AGUA DULCE (GERHARDT)		//CONT.//		00832 192	ASSOCIATED	49B		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TALBERT C.P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
CHICAGO LAND BANK		WELL #:		1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 - 6966
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 - 6764
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
C.B. PRODUCTION				119905								
MASONIC PURL		WELL #:		1	RRCID ->	124109	COMPL. DATE	04/20/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8608 - 8624
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							96

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FULLER		WELL #:		1	RRCID ->	225615	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904 - 7910
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	053665	COMPL. DATE	10/15/1972	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284												
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)						
04		450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2				-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				-0-
06		900 N	871	-0-	-29	-0-	871	2				-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2				-0-
08		620 N	320	-0-	-300	-0-	320	2				-0-
09		870 N	420	-0-	-450	-0-	420	2				-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098												
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				33
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				33
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2				33
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				33
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2				33
09		180 N	105	-0-	-75	-0-	105	2				33

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						56

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723												
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				-0-
05		248 N	105	-0-	-143	-0-	105	2				-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2				-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				-0-
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2				-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			39
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28			67
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	153	153	1	67
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			67
*09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			67

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			5
*09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			5

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

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			89
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			89
*09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			89

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			73
*08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			73
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			73

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//	00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327									
KOCUREK HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 183105	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH 10535	PERF. 8729 - 8740					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 184045	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8786 - 9414					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y	-0-			117
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-			117

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:	3R	RRCID -> 184528	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8356 - 8378					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT		WELL #:	2R	RRCID -> 185572	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8738 - 8748					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			3
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	Y	-0-			3

KAMPFHENKEL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 186186	COMPL. DATE 03/08/2010	TOTAL DEPTH 11007	PERF. 8620 - 9406					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			354
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			354
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 188123	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9328 - 10256					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
SILVER FOX OIL & GAS LLC		MILLER		WELL #: 1	RRCID -> 180334	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8720	- 8842						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC		OTAHAL, ET AL G.U.		WELL #: 6	RRCID -> 291488	COMPL. DATE 06/25/2021	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9079	- 9136		
04	40560 X	22644	-0-	-17916	-0-	725 1 347 9	21572 2	N	315	391 1	164
05	24087 X	21147	-0-	-2940	-0-	775 1 285 9	20087 2	N	259	191 1	232
06	22590 X	20888	-0-	-1702	-0-	750 1 219 9	19919 2	N	199	349 1	82
07	23405 X	12514	-0-	-10891	-0-	775 1 113 9	11626 2	N	103		185
08	23405 X	2349	-0-	-21056	-0-	625 1 21 9	1703 2	N	19		204
09	22650 X	1815	-0-	-20835	-0-	550 1	1265 2	N	-0-		204

PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 291847	COMPL. DATE 12/31/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9226	- 9690			
04	93000 X	68284	-0-	-24716	-0-	725 1 3027 9	64532 2	N	2752	2503 1	468
05	86986 X	70390	-0-	-16596	-0-	775 1 2983 9	66632 2	N	2712	2828 1	352
06	84180 X	59375	-0-	-24805	-0-	750 1 1838 9	56787 2	Y	1671	1891 1	132
07	76818 X	49054	-0-	-27764	-0-	775 1 1030 9	47249 2	Y	936	957 1	111
08	73966 X	33509	-0-	-40457	-0-	575 1 934 9	32000 2	Y	849	857 1	103
09	0	47694	-0-	47694	47694	750 1 1491 9	45453 2	Y	1355	1353 1	105

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 292023	COMPL. DATE 01/13/2022	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9262	- 9322			
04	120000 X	115204	-0-	-4796	-0-	725 1 3174 9	111305 2	N	2885	2785 1	227
05	120887 X	120887	-0-	-0-	-0-	775 1 3093 9	117019 2	N	2812	2700 1	339
06	114000 X	107771	-0-	-6229	-0-	750 1 2597 9	104424 2	N	2361	2496 1	204
07	117800 X	96538	-0-	-21262	-0-	775 1 2171 9	93592 2	N	1974	1734 1	444
08	117800 X	68024	-0-	-49776	-0-	600 1 1372 9	66052 2	N	1247	1514 1	177
09	114000 X	75113	-0-	-38887	-0-	750 1 1451 9	72912 2	N	1319	1304 1	192

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
 BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	55710 X	39526	-0-	-16184	-0-	725 1 2541 9	36260 2	N	2310	2129 1	428
05	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	775 1 1757 9	31726 2	N	1597	1713 1	312
06	28170 X	26725	-0-	-1445	-0-	750 1 1307 9	24668 2	N	1188	1333 1	167
07	29109 X	22047	-0-	-7062	-0-	775 1 1047 9	20225 2	N	952	772 1	347
08	29109 X	14395	-0-	-14714	-0-	625 1 758 9	13012 2	N	689	729 1	307
09	28170 X	15578	-0-	-12592	-0-	675 1 690 9	14213 2	N	627	767 1	167

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210

*06	21255 X	21255	-0-	-0-	-0-	250 1 2296 9	18709 2	N	2087	1922 1	165
07	57567 X	54322	-0-	-3245	-0-	775 1 5207 9	48340 2	N	4734	4552 1	347
*08	DELQ PR	37873	-0-	37873	37873	575 1 2288 9	35010 2	N	2080	2166 1	261
*09	79980 X	42107	-0-	-37873	-0-	750 1 1661 9	39696 2	N	1510	1642 1	129

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	600 N	361	-0-	-239	-0-	361 3		N	-0-		-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
06	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 3		N	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
08	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		N	-0-		-0-
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-

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

04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

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

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

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 4-F		RRCID -> 132621		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 5		RRCID -> 137307		COMPL. DATE 12/10/1990		TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220				
04	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

04	2490	N	1101	-0-	-1389	-0-	94 1	1007 3	N	-0-		-0-
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	240 1	2683 3	N	-0-		-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	168 1	2339 3	N	-0-		-0-
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	178 1	2376 3	N	-0-		-0-
08	2852	N	2544	-0-	-308	-0-	184 1	2360 3	N	-0-		-0-
09	2520	N	2441	-0-	-79	-0-	180 1	2261 3	N	-0-		-0-

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

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

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

04	360	N	197	-0-	-163	-0-	197 3		N	-0-		-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-		-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N	-0-		-0-
09	420	N	389	-0-	-31	-0-	389 3		N	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
WALLIS ENERGY, INC. 893997															
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			190
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			192
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			203
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			224
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			108
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			112
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			126
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895															
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701															
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	917	1	466	2	Y	90	129	1	60
							99	9							
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	992	1	306	2	Y	197	117	1	140
							217	9							
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	960	1	348	2	Y	126	226	1	40
							139	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	992	1	485	2	Y	104			144
							114	9							
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	923	1	324	2	Y	69	116	1	97
							76	9							
09	0		1423	-0-	1423	1423	960	1	223	2	Y	218	162	1	153
							240	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478													
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7860 X	4311	-0-	-3549	-0-	693 1	3564 2	N	49			102
							54 9						
05		8122 X	4275	-0-	-3847	-0-	684 1	3538 2	N	48			150
							53 9						
06		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	810 1	5984 2	N	77			227
							85 9						
07		5549 X	1941	-0-	-3608	-0-	532 1	1394 2	N	14	181 1		60
							15 9						
08		4464 X	2974	-0-	-1490	-0-	685 1	2254 2	N	32			92
							35 9						
09		0	2244	-0-	2244	2244	760 1	1462 2	N	20			112
							22 9						
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																		
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432																		
04		270 N	223	-0-	-47	-0-	169	1	54	9	Y	49	49	1				33
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	217	1	100	9	Y	91	68	1				56
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	210	1	122	9	Y	111	132	1				35
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	Y	43						78
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	161	1	3	2	Y	-0-	60	1				18
*09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	210	1	23	9	Y	21	15	1				24
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035																		
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2	N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2	N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			-0-
08	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-			-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2	N	-0-			-0-

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

04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. KOENING		647284		WELL #: 2		RRCID -> 085996		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7610	PERF. 7039 - 7041					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. TALBERT, C. P.		647284		WELL #: 11 C		RRCID -> 071588		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9100	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		647284		WELL #: 1		RRCID -> 174488		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 9518	PERF. 8442 - 8456					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	1			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

TALBERT, C. P.		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A								
04	600 N	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	527 N	224	-0-	-303	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
TALBERT, C. P.		647284		WELL #: 13 L		RRCID -> 067678		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 9360	PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8570)		//CONT.//		00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8560 - 8586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			65
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
07	DLQ G-10	2755	-0-	2755	2755	2755	2			Y	-0-			65
08	DLQ G-10	3419	-0-	3419	6174	3417	2			Y	2			67
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6174					Y	NO RPT			67

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8499 - 8574			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-			40
06	14B DENY	13	-0-	13	133	13	2			Y	-0-			40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT			40

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

AGUA DULCE (8700)				00832 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
VISION OIL AND GAS LLC				886198										
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	077742	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8716 - 8760			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	182734	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8760 - 8844			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (6750)		00834 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HARPER HEFTE, INC. YARBOROUGH		357865		WELL #: 1		RRCID -> 280147		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6717 - 6720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2610 #	2451	-0-	-159	-0-	75 1	1870 2	Y		460	324 1	135 8	256
							506 9							
05		2697 #	2307	-0-	-390	-0-	75 1	1871 2	Y		328	323 1		261
							361 9							
06		2910 #	2227	-0-	-683	-0-	75 1	1798 2	Y		322	322 1		261
							354 9							
07		3007 #	2142	-0-	-865	-0-	75 1	1766 2	Y		274	321 1		214
							301 9							
08		3007 #	1932	-0-	-1075	-0-	75 1	1532 2	Y		295	214 1		295
							325 9							
09		2460 #	1894	-0-	-566	-0-	75 1	1513 2	Y		278	321 1		252
							306 9							

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)		00849 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC IBARRA, ANTONIO, ET AL		263648		WELL #: 1		RRCID -> 182245		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8701 - 8772		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5490 X	5347	-0-	-143	-0-	468 1	4823 2	Y		51			240
							56 9							
05		6479 X	4915	-0-	-1564	-0-	474 1	4343 2	Y		89			329
							98 9							
06		6270 X	4209	-0-	-2061	-0-	457 1	3726 2	Y		24	149 1		204
							26 9							
07		6479 X	4720	-0-	-1759	-0-	347 1	4315 2	Y		53			257
							58 9							
08		5890 X	4435	-0-	-1455	-0-	338 1	4039 2	Y		53			310
							58 9							
09		5340 X	3487	-0-	-1853	-0-	348 1	3131 2	Y		7	126 1		191
							8 9							

LA JOLLA-PARR		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WELL #: 1		169313		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5790 - 5920				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	73 1	757 2	Y		11			81
							12 9							
05		1085 N	905	-0-	-180	-0-	88 1	805 2	Y		11			92
							12 9							
06		870 N	765	-0-	-105	-0-	83 1	679 2	Y		3	23 1		72
							3 9							
07		868 N	766	-0-	-102	-0-	56 1	703 2	Y		6			78
							7 9							
08		899 N	808	-0-	-91	-0-	57 1	685 2	Y		60			138
							66 9							
09		780 N	710	-0-	-70	-0-	69 1	619 2	Y		20	22 1		136
							22 9							

AGUAS CALIENTES (LOBO 1)		00855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT		169313		WELL #: 1		RRCID -> 147036		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5790 - 5920		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020

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

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

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017

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

04	180 N	160	-0-	-20	-0-	81	1	79	2	N	-0-				68
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	71	1	91	2	N	-0-				68
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	57	1	70	2	N	-0-				68
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	66	1	73	2	N	-0-				68
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	33	1	38	2	N	-0-				68
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	21	1	7	2	N	-0-				68

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 484		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 461		RRCID -> 288941		COMPL. DATE 04/08/2019		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)		01097 032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 417		RRCID -> 119474		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 448-T		RRCID -> 173147		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		01097 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH ALAZAN		WELL #: 357		RRCID -> 092271		COMPL. DATE 12/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 306		RRCID -> 093977		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 451DF		RRCID -> 179726		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 462D		RRCID -> 228546		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 463DF		RRCID -> 239661		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #: 479DF		RRCID -> 241025		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 29		RRCID -> 252949		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 18		RRCID -> 278573		COMPL. DATE 07/30/2015		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) OAKWOOD ENERGY, INC. ZOCH		01193 333 617356		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB			
WELL #:		1C		RRCID -> 171004		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2196 - 2202			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LOPEZ		01405 500 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9112 - 9206			
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	314 1	457 2	Y	-0-		45		
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	313 1	440 2	Y	-0-		45		
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	292 1	436 2	Y	-0-		45		
07	806 N	480	-0-	-326	-0-	119 1	360 2	Y	1		46		
						1 9							
08	744 N	501	-0-	-243	-0-	101 1	400 2	Y	-0-		46		
09	720 N	574	-0-	-146	-0-	110 1	464 2	Y	-0-		46		

ALFRED, WEST (YEGUA 13) POCO LLC SIOUX-KELLEY		01442 495 668802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JIM WELLS			
WELL #:		1		RRCID -> 178586		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8012 - 8020			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ALICE (STILLWELL) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		01514 130 200521		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JIM WELLS			
WELL #:		2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 6005 - 6020			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MOSSER TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5322 - 5334	
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-		-0-		
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		-0-		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-		
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-		
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
MODESETT HET		WELL #: 1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471													
BAPTIST FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 288968		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844							
04	6660 #	756	-0-	-5904	-0-	698	2	58	9	N	53	154	1		63
05	6882 #	2194	-0-	-4688	-0-	2159	2	35	9	N	32				95
06	3960 #	2188	-0-	-1772	-0-	2162	2	26	9	N	24				119
07	3782 #	2285	-0-	-1497	-0-	2262	2	23	9	N	21				140
08	2821 #	1974	-0-	-847	-0-	1945	2	29	9	N	26				166
09	2190 #	1722	-0-	-468	-0-	1703	2	19	9	N	17				183

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

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521													
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5434 - 5440
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GARCIA 1		WELL #:		20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
GARCIA 1		WELL #:		20 L	RRCID ->	009272	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	N/A	

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

GARCIA 1		WELL #:		30	RRCID ->	142553	COMPL. DATE	05/13/1992	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7295 - 7302	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		41	RRCID ->	149016	COMPL. DATE	02/28/1994	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7221 - 7285	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		31	RRCID ->	247762	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	7288 - 7317	

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
GARCIA 1														
02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
412178														
WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	178	1	692	2	Y	3			30
05	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	238	1	1119	2	Y	2			32
06	2340 X	355	-0-	-1985	-0-	119	1	236	2	Y	-0-			32
07	2418 X	90	-0-	-2328	-0-	90	1			Y	-0-			32
08	2154 X	-0-	-0-	-2154	-0-					Y	-0-			32
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			32

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
TARED														
02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
412178														
WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	745	1	725	2	N	-0-			154
05	806	47	-0-	-759	-0-	35	1	12	2	N	-0-			154
06	780	1585	-0-	805	805	890	1	695	2	N	-0-	119	1	35
07	806	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			35
08	1110	958	-0-	-152	-0-	364	1	594	2	N	-0-			35
*09	2782	1781	-0-	-1001	-0-	732	1	1049	2	N	-0-			35

ALTE HUNDE (VI)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6700)														
SMITH PRODUCTION INC.														
BARROCITO, B. M.														
02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
789662														
WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)														
SMITH PRODUCTION INC.														
FROST NATIONAL BANK -B-														
02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
789662														
WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-														
WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363										COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5835 - 7380
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500
04		2880 X	2823	-0-	-57	-0-	119	1	2693	2	N	10		50	
							11	9							
05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	126	1	2879	2	N	14		64	
							15	9							
06		2880 X	2823	-0-	-57	-0-	117	1	2703	2	N	3		67	
							3	9							
07		2945 X	2937	-0-	-8	-0-	128	1	2768	2	N	37		104	
							41	9							
08		3007 X	1877	-0-	-1130	-0-	85	1	1784	2	N	7		111	
							8	9							
09		2910 X	2091	-0-	-819	-0-	107	1	1966	2	N	16		127	
							18	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446										COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457
04		840 N	59	-0-	-781	-0-	2	1	54	2	N	3	3	1	105
							3	9							
05		868 N	27	-0-	-841	-0-	1	1	20	2	N	5	6	1	104
							6	9							
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	5	6	1	103
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5	6	1	102
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	4			106
							4	9							
*09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	5	6	1	105
							6	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746										COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166
04		300 N	296	-0-	-4	-0-	12	1	282	2	N	2	2	1	22
							2	9							
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	12	1	284	2	N	4	4	1	22
							4	9							
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	11	1	262	2	N	3	4	1	21
							3	9							
07		310 N	273	-0-	-37	-0-	12	1	258	2	N	3	4	1	20
							3	9							
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	11	1	239	2	N	3			23
							3	9							
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	13	1	230	2	N	4	4	1	23
							4	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 1		RRCID -> 129653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 7822 - 8144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	750	2	N	7	1	1		101
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	4	2	1		103
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	32	1	743	2	N	13	2	1		114
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	35	1	746	2	N	2	2	1		114
08	806 N	792	-0-	-14	-0-	36	1	755	2	N	1				115
09	780 N	777	-0-	-3	-0-	40	1	734	2	N	3	3	1		115

HINOJOSA		WELL #: 2		RRCID -> 132284		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7839 - 7861					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 3		RRCID -> 135903		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 8028		PERF. 7618 - 7988					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 4		RRCID -> 136950		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 7328 - 7646					
04	1320 N	920	-0-	-400	-0-	38	1	850	2	N	29	30	1		56
05	1209 N	1048	-0-	-161	-0-	32	9	949	2	N	52	59	1		49
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	57	9	901	2	N	46	59	1		36
07	961 N	949	-0-	-12	-0-	39	1	857	2	N	47	58	1		25
08	1054 N	784	-0-	-270	-0-	51	9	707	2	N	39				64
09	990 N	147	-0-	-843	-0-	34	1	88	2	N	49	59	1		54

TEXAS OSAGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 137204		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 9458		PERF. 7723 - 7968					
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1318	2	N	-0-				62
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-				62
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	2	N	-0-				62
07	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	48	1	1043	2	N	-0-				62
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-				62
09	1170 N	899	-0-	-271	-0-	46	1	853	2	N	-0-				62

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 -	9395	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		7	RRCID ->	176920	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8036 -	8951	
04	2490 X	1494	-0-	-996	-0-	61 1	1383 2	N	45	15 1		137	
05	2573 X	1841	-0-	-732	-0-	50 9	1728 2	N	34	29 1		142	
06	2490 X	2254	-0-	-236	-0-	76 1	2137 2	N	22	29 1		135	
07	2573 X	2336	-0-	-237	-0-	37 9	2208 2	N	24	29 1		130	
08	2573 X	2249	-0-	-324	-0-	93 1	2114 2	N	32			162	
09	2250 N	1518	-0-	-732	-0-	24 9	1403 2	N	35	30 1		167	
						100 1							
						35 9							
						76 1							
						39 9							

GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF. 8849 -	8970	
04	4710 X	4665	-0-	-45	-0-	197 1	4444 2	N	22	16 1		90	
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	24 9	4871 2	N	37	31 1		96	
06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	213 1	4658 2	N	32	30 1		98	
07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	41 9	4708 2	N	45	30 1		113	
08	5115 X	5060	-0-	-55	-0-	202 1	4808 2	N	22			135	
09	4950 X	4813	-0-	-137	-0-	35 9	4532 2	N	31	31 1		135	
						218 1							
						50 9							
						228 1							
						24 9							
						247 1							
						34 9							

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF. 8440 -	9349	
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	671 2	N	4	2 1		139	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	4 9	661 2	N	9	5 1		143	
06	780 N	405	-0-	-375	-0-	29 1	381 2	N	6	113 1		36	
07	744 N	472	-0-	-272	-0-	10 9	447 2	N	4	5 1		35	
08	713 N	569	-0-	-144	-0-	17 1	533 2	N	10			45	
*09	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7 9	609 2	N	12	4 1		53	
						21 1							
						4 9							
						25 1							
						11 9							
						33 1							
						13 9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 -	8538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-		41	1	917	2	N	-0-			41
05		1147 N	1059	-0-	-88	-0-		44	1	1015	2	N	-0-			41
06		1050 N	958	-0-	-92	-0-		40	1	918	2	N	-0-			41
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		48	1	1046	2	N	-0-			41
08		1054 N	951	-0-	-103	-0-		43	1	908	2	N	-0-			41
*09		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		58	1	1066	2	N	7			48
								8	9							

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8436 -	9575			
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		56	1	1270	2	N	10	3	1	165
								11	9							
05		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		62	1	1420	2	N	20	7	1	178
								22	9							
06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		61	1	1414	2	N	7	7	1	178
								8	9							
07		1395 N	1228	-0-	-167	-0-		54	1	1161	2	N	12	6	1	184
								13	9							
08		1519 N	1207	-0-	-312	-0-		54	1	1145	2	N	7			191
								8	9							
09		1470 N	1229	-0-	-241	-0-		63	1	1153	2	N	12	6	1	197
								13	9							

GARCIA "B"		WELL #:		6	RRCID ->	179724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8421 -	10526			
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		50	1	1135	2	N	18	6	1	76
								20	9							
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		53	1	1216	2	N	34	10	1	100
								37	9							
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		51	1	1165	2	N	16	10	1	106
								18	9							
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		57	1	1226	2	N	22	9	1	119
								24	9							
08		1302 N	1301	-0-	-1	-0-		58	1	1225	2	N	16			135
								18	9							
*09		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		63	1	1165	2	N	33	9	1	159
								36	9							

FNB MISSION		WELL #:		4	RRCID ->	180201	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8330 -	9563			
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-		24	1	532	2	N	30	3	1	195
								33	9							
05		632 N	632	-0-	-0-	-0-		26	1	595	2	N	10	6	1	199
								11	9							
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-		22	1	502	2	N	27	6	1	220
								30	9							
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-		28	1	601	2	N	53	184	1	89
								58	9							
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-		24	1	508	2	N	23			112
								25	9							
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-		29	1	533	2	N	11	7	1	116
								12	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 8		RRCID -> 182766		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	870 N	772 -0-	-98	-0-	31 1	707 2	N	31	32 1		100
05	775 N	756 -0-	-19	-0-	34 9	668 2	N	54	62 1		92
06	750 N	623 -0-	-127	-0-	29 1	544 2	N	50	63 1		79
07	806 N	743 -0-	-63	-0-	59 9	658 2	N	50	62 1		67
08	744 N	706 -0-	-38	-0-	24 1	631 2	N	41			108
*09	673 N	673 -0-	-0-	-0-	55 9	583 2	N	53	63 1		98
					30 1						
					45 9						
					32 1						
					58 9						

GUERRA BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 182795		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294			
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARCIA "B"		WELL #: 8		RRCID -> 184835		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456			
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337			
04	431 N	431 -0-	-0-	-0-	18 1	412 2	N	1	1 1		84
05	467 N	467 -0-	-0-	-0-	1 9	446 2	N	1	2 1		83
06	452 N	452 -0-	-0-	-0-	20 1	431 2	N	2	2 1		83
07	469 N	469 -0-	-0-	-0-	1 9	447 2	N	1	2 1		82
08	471 N	471 -0-	-0-	-0-	19 1	448 2	N	2			84
*09	461 N	461 -0-	-0-	-0-	2 9	436 2	N	1	2 1		83
					21 1						
					1 9						
					24 1						
					1 9						

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737			
04	750 N	433 -0-	-317	-0-	18 1	415 2	N	-0-			118
05	775 N	310 -0-	-465	-0-	13 1	297 2	N	-0-			118
06	1580 N	1580 -0-	-0-	-0-	66 1	1514 2	N	-0-			118
07	2047 N	2047 -0-	-0-	-0-	89 1	1913 2	N	41			159
08	2584 N	2584 -0-	-0-	-0-	45 9	2467 2	N	-0-			159
*09	1044 N	1044 -0-	-0-	-0-	117 1	987 2	N	3			162
					54 1						
					3 9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HINOJOSA		WELL #:		3	RRCID ->	185595	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 7287 - 7294			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		5	RRCID ->	186040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8720 - 10591
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

FARIAS, N. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186830	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	10806	PERF. 8604 - 9562			
04	3000 N	3295	-0-	295	443	138	1	3116	2	N	37	6	1	74
						41	9							
05	3100 N	3353	-0-	253	696	139	1	3169	2	N	41	12	1	103
						45	9							
06	3781 X	3085	-0-	-696	-0-	127	1	2918	2	N	36	12	1	127
						40	9							
07	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	141	1	3036	2	N	42	12	1	157
						46	9							
08	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	141	1	2980	2	N	37			194
						41	9							
*09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2864	2	N	57	188	1	63
						63	9							

GARCIA "B"		WELL #:		10	RRCID ->	186989	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8454 - 9416			
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	91	1	2062	2	N	21	6	1	147
						23	9							
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	93	1	2130	2	N	11	13	1	145
						12	9							
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	2017	2	N	10	69	1	86
						11	9							
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	94	1	2024	2	N	12	12	1	86
						13	9							
08	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	97	1	2049	2	N	17			103
						19	9							
*09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	108	1	1978	2	N	31	13	1	121
						34	9							

FNB MISSION		WELL #:		6	RRCID ->	188017	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7848 - 7912			
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			36
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-	1	1	35
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			35
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	1	1	1	35
						1	9							
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	1			36
						1	9							
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			36

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	188237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8334 -	9468			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-				55
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				55
06	1 N	-0-	1	-0-	-0-			1 2		N	-0-				55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				55

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	188520	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 8685 -	9900			
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-		33 1	751 2	N	-0-					154
05	837 N	830	-0-	-7	-0-		35 1	795 2	N	-0-					154
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-		36 1	824 2	N	-0-					154
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-		38 1	826 2	N	-0-					154
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-		39 1	825 2	N	-0-					154
09	870 N	798	-0-	-72	-0-		41 1	757 2	N	-0-					154

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	189694	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8518 -	8745			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55

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

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	191051	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	10215	PERF. 8580 -	8604			
04	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		N	-0-					93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					93
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-					93
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					93
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-					93
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-					93

VILLAREAL		WELL #:		7	RRCID ->	191379	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	9131	PERF. 8634 -	8928			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	960 N	918	-0-	-42	-0-	39 1	7 9	872 2	N	6	3 1	162
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	42 1	11 9	965 2	N	10	6 1	166
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	42 1	10 9	958 2	N	9	6 1	169
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	44 1	7 9	950 2	N	6	6 1	169
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	45 1	8 9	950 2	N	7		176
09	1020 N	638	-0-	-382	-0-	32 1	13 9	593 2	N	12	6 1	182

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674			
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42 1	7 9	944 2	N	6	3 1	42
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 1	13 9	1015 2	N	12	7 1	47
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43 1	17 9	984 2	N	15	7 1	55
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45 1	7 9	971 2	N	6	7 1	54
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46 1	4 9	977 2	N	4		58
*09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	52 1	11 9	959 2	N	10	6 1	62

OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372			
04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	105 1	46 9	2380 2	N	42	10 1	232
05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	115 1	36 9	2621 2	N	33	198 1	67
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	73 1	14 9	1687 2	N	13	16 1	64
07	961 N	391	-0-	-570	-0-	16 1	19 9	356 2	N	17	15 1	66
08	961 N	344	-0-	-617	-0-	15 1	6 9	323 2	N	5		71
09	930 N	311	-0-	-619	-0-	16 1	1 9	294 2	N	1	5 1	67

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VILLARREAL		WELL #:		9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	1	1	1	20
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-	1	1	19
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			19
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-			19
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	50	2	N	1			20
						1	9							
						1	9	31	2	N	1	1	1	20

GUERRA BROS.		WELL #:		10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FERGUSON, D.		WELL #:		2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244			
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	88	1	1979	2	N	21	6	1	95
05	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	23	9							
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	87	1	1995	2	N	48	12	1	131
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	53	9							
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	81	1	1877	2	N	59	12	1	178
*09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	65	9							
						84	1	1807	2	N	45	12	1	211
						50	9							
						89	1	1882	2	N	35	177	1	69
						39	9							
						97	1	1772	2	N	13	12	1	70
						14	9							

VILLARREAL		WELL #:		11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	1	1	1	22
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	7	4	1	25
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	8	9							
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	7	4	1	28
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	8	9							
						24	1	521	2	N	3	4	1	27
						3	9							
						19	1	393	2	N	4			31
						4	9							
						15	1	276	2	N	5	4	1	32
						6	9							

VILLARREAL		WELL #:		13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

04	210 X	159	-0-	-51	-0-	6	1	144	2	N	8					147
						9	9									
05	229 X	229	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	6	1	1			152
						7	9									
06	240 N	172	-0-	-68	-0-	7	1	165	2	N	-0-	1	1			151
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	1	1	1			151
						1	9									
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	8	1	161	2	N	1					152
						1	9									
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	2	1	1			153
						2	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	23	1	519	2	N	105	3	1			211
						116	9									
05	775 N	628	-0-	-147	-0-	24	1	551	2	N	48	188	1			71
						53	9									
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	N	14	6	1			79
						15	9									
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	28	1	596	2	N	10	6	1			83
						11	9									
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	18					101
						20	9									
*09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	186	184	1			103
						205	9									

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GARCIA "B"				WELL #: 11		RRCID -> 202504		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576							
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	29	1	648	2	N	2	2	1					113
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	4	5	1					112
06	1080 N	457	-0-	-623	-0-	19	1	432	2	N	5	4	1					113
07	713 N	659	-0-	-54	-0-	29	1	627	2	N	3	4	1					112
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	N	3							115
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	5	4	1					116

VILLAREAL				WELL #: 18		RRCID -> 205427		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584							
04	120 N	77	-0-	-43	-0-	2	1	51	2	N	22	1	1					134
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	69	159	1					44
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	2	2	1					44
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	16	2	1					58
08	186 N	99	-0-	-87	-0-	4	1	86	2	N	8							66
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	15	2	1					79

WAGNER OIL COMPANY				891175		RRCID -> 195464		COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240							
GARCIA "B"				WELL #: 9														
04	2040 X	1733	-0-	-307	-0-	69	1	1664	3	Y	-0-							-0-
05	2108 X	1686	-0-	-422	-0-	55	1	1631	3	Y	-0-							-0-
06	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2011	3	Y	36	24	1					12
07	2077 X	2062	-0-	-15	-0-	140	1	1922	3	Y	-0-	5	1					7
08	1891 X	1883	-0-	-8	-0-	148	1	1735	3	Y	-0-	3	1					4
09	2190 X	1920	-0-	-270	-0-	181	1	1739	3	Y	-0-	3	1					1

GARCIA "B"				WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240							
04	2010 N	1754	-0-	-256	-0-	70	1	1677	3	Y	6	13	1					4
05	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	82	1	2423	3	Y	7	6	1					5
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	102	1	1519	3	Y	6	7	1					4
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	119	1	1632	3	Y	7	5	1					6
08	2511 N	1719	-0-	-792	-0-	135	1	1583	3	Y	1	3	1					4
*09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	179	1	1723	3	Y	6	8	1					2

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293								
04	1710 X	1382	-0-	-328	-0-	55	1	1327	3	Y	-0-					-0-
05	1767 X	1176	-0-	-591	-0-	39	1	1137	3	Y	-0-					-0-
06	1710 X	1402	-0-	-308	-0-	88	1	1314	3	Y	-0-					-0-
07	1519 X	1354	-0-	-165	-0-	92	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	3	Y	-0-					-0-
09	1410 N	992	-0-	-418	-0-	93	1	899	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294								
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43	1	1035	3	Y	3	9	1			3
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	33	1	977	3	Y	4	4	1			3
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	3	Y	3	4	1			2
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	Y	5	3	1			4
08	1023 N	854	-0-	-169	-0-	67	1	787	3	Y	-0-	2	1			2
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	84	1	805	3	Y	27	23	1			6

GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171675		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. PENA		02165 520 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		WELL #:	1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PENA		02165 520 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
		WELL #:	2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834					
04	7 X	-0-	-0-	-7	B	-0-				N	-0-					113
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
06	323 X	323	-0-	-0-	B	-0-	46	1	277	2	N	-0-				113
07	5937 X	5937	-0-	-0-	B	-0-	670	1	5267	2	N	-0-				113
08	6258 X	6258	-0-	-0-	B	-0-	609	1	5649	2	N	-0-				113
*09	7068 X	7068	-0-	-0-	B	-0-	682	1	6316	2	N	64				177
							70	9								

ALWORTH (QUEEN CITY) ALTALAY STX LLC WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		02165 600 100111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	2292	RRCID ->	078143	COMPL. DATE	05/29/1978	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	20	125	1			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
*09	380 N	380	-0-	-0-		-0-	21	1	359	3	N	-0-				6

SCHROEDER, ALDA		02165 600 100111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	1 A	RRCID ->	078905	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6764 - 6812					
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	206 N	206	-0-	-0-		-0-	10	1	196	3	N	-0-				-0-
*09	1613 N	1613	-0-	-0-		-0-	88	1	1525	3	N	-0-				-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		02165 600 100111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	A 2	RRCID ->	084055	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7423 - 7470					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		02165 600 100111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
		WELL #:	A 3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7460					
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	151	1			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					11
08	434 X	434	-0-	-0-		-0-	23	1	411	3	N	-0-				11
*09	4810 X	4810	-0-	-0-		-0-	265	1	4545	3	N	-0-				11

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142830		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8692				N	NO RPT					-0-

ALTALAY STX LLC		100111		MCCAMPBELL, E.A.		WELL #: 1274		RRCID -> 065065		COMPL. DATE 04/07/1975		TOTAL DEPTH 15081		PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-				-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 2273		RRCID -> 066726		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 10364		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #: 1271		RRCID -> 072771		COMPL. DATE 07/23/1977		TOTAL DEPTH 10280		PERF. N/A						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	127				N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #: 2274		RRCID -> 073529		COMPL. DATE 10/17/1977		TOTAL DEPTH 10661		PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H.		WELL #: 3273		RRCID -> 138784		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9825 - 9889						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	684	3	N	-0-				8
*09	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	8653	3	N	-0-				8

OIL AND GAS DIVISION

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111									
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9901 -	9969
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF.	9932 -	9960
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	144 3	N	-0-			-0-
*09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	176 1	2544 3	N	-0-			-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151											
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		2288	RRCID ->	069473	COMPL. DATE	11/27/1976	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ALTALAY STX LLC		100111											
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151											
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529											
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4748 -	4761
04	480 N	480	-0-	-0-	B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
05	403 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	487 3		N	-0-			-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 3		N	-0-			-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275 3		N	-0-			-0-

AMARGOSA (2700)			02241 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
EARHART, MARTHA			WELL #: A 1		RRCID -> 044307		COMPL. DATE 06/08/1968		TOTAL DEPTH 5103		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 071593		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 3150		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL			WELL #: 20		RRCID -> 073255		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3058		PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC			950529									
SHANKS, H.S.			WELL #: 1		RRCID -> 065626		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-		-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3	N	-0-		-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3	N	-0-		-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3	N	-0-		-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		-0-

SHANKS, H.S.			WELL #: 2		RRCID -> 071004		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A	
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3	N	-0-		-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)			02241 512		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
NORGAS ENERGY			612861									
YAWN			WELL #: 1		RRCID -> 122124		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2656 - 2660	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2750 FRIO)		02241 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FREEBORN		WELL #: 1		RRCID -> 133184		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2022 - WELL PLUGGED 4/6/2022												
AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022												
ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249				
04	312	N	312	-0-	-0-	54	1	258	2	Y	-0-	8
05	254	N	254	-0-	-0-	49	1	205	2	Y	-0-	8
06	231	N	231	-0-	-0-	44	1	187	2	Y	-0-	8
07	310	N	161	-0-	-149	40	1	121	3	Y	-0-	8
*08	248	N	177	-0-	-71	39	1	138	3	Y	-0-	8
*09	245	N	245	-0-	-0-	50	1	195	3	Y	-0-	8

ANGELITA NEW (FRIO)		//CONT.// 02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602								
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	220	1	1063	2	Y	-0-				166
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	227	1	949	2	Y	-0-				166
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	304	1	1290	2	Y	-0-				166
07	1333	N	412	-0-	-921	-0-	102	1	310	3	Y	-0-				166
08	1178	N	932	-0-	-246	-0-	198	1	695	3	Y	35				201
							39	9								
09	1590	N	1283	-0-	-307	-0-	261	1	1022	3	Y	-0-				201

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702								
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	19	1	98	2	N	4				52
							4	9								
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	72	1	453	2	N	3				55
							3	9								
06	3000	N	4099	-0-	1099	1099	797	1	3171	2	N	119	2	8		172
							131	9								
07	3100	N	4335	-0-	1235	2334	1044	1	3291	2	N	-0-				172
08	3100	N	4377	-0-	1277	3611	1112	1	3265	2	N	-0-				172
*09	7480	X	3869	-0-	-3611	-0-	1124	1	2745	2	N	-0-	146	1		26

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	1383 1	9485 2	N	14		42
05	12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	1393 1	10692 2	N	22	1 8	63
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	1463 1	9866 2	N	12	2 8	73
07	11532 X	11234	-0-	-298	-0-	1531 1	9671 2	N	29	77 1	25
08	12121 X	11266	-0-	-855	-0-	1404 1	9849 2	N	12		37
09	11730 X	10317	-0-	-1413	-0-	1585 1	8701 2	N	28		65

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522			
04	2130 N	1829	-0-	-301	-0-	296 1	1524 2	N	8		25
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	278 1	1757 2	N	3		28
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	417 1	1661 2	N	-0-		28
07	1829 N	1520	-0-	-309	-0-	366 1	1154 2	N	-0-		28
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	538 1	1579 2	N	-0-		28
09	2070 N	1784	-0-	-286	-0-	518 1	1266 2	N	-0-		28

SULLIVAN, D.J.		WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 1	50 2	N	-0-		33
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	N	-0-		33
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	-0-		33

SULLIVAN, D.J.		WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	7 1	50 2	N	-0-		26
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	8 1	45 2	N	-0-		26

SULLIVAN, D.J.		WELL #: C 1		RRCID -> 284409		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9648 - 9657			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		1	RRCID -> 291658		COMPL. DATE	07/24/2021	TOTAL DEPTH	12001	PERF.	9450 -	9500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	13701 X	13701	-0-	-0-	-0-	1686	1	11565	2	N	409	387	1	12 8 60
05	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	450	9	1432	1	N	194	173	1	26 8 55
06	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	213	9	1495	1	N	247	181	1	43 8 78
07	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	272	9	1429	1	N	143	158	1	63
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	157	9	1091	1	N	63	88	1	1 8 37
09	4830 X	3893	-0-	-937	-0-	69	9	586	1	N	79	94	1	22
						87	9							
SULLIVAN, D. J.				WELL #:	C 6	RRCID ->	293084	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	9493 -	9522
04	0	21452	-0-	21452	48554	3458	1	17806	2	N	171	154	1	2 8 90
05	0	15164	-0-	15164	63718	188	9	2058	1	N	97	147	1	40
06	0 W	12715	-0-	12715	76433	107	9	2538	1	N	70	1	8	109
07	0 W	11695	-0-	11695	88128	77	9	2813	1	N	15	97	1	27
08	0 W	9095	-0-	9095	97223	17	9	2297	1	N	49	50	1	1 8 25
*09	105400 X	8177	-0-	-97223	-0-	54	9	2364	1	N	35			60
						39	9							
SULLIVAN, D.J.				WELL #:	C 5	RRCID ->	293344	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	9404 -	9453
05	0	16013	-0-	16013	16013	2154	1	13604	2	N	232	131	1	1 8 100
06	0	18363	-0-	18363	34376	255	9	3660	1	N	129	129	1	1 8 99
07	0	13107	-0-	13107	47483	142	9	3149	1	N	31	65	1	65
08	0	10765	-0-	10765	58248	34	9	2730	1	N	16	1	8	80
09	0	8262	-0-	8262	66510	18	9	2392	1	N	26	84	1	22
						29	9							
ANN MAG (VICKSBURG CONS.)				02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID -> 163979		COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 -	11750	
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	383	1	1975	2	N	161	177	1	73
05	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	177	9	350	1	N	174	150	1	97
06	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	191	9	515	1	N	145	129	1	1 8 112
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	160	9	635	1	N	127	191	1	48
08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	140	9	666	1	N	153	107	1	94
09	2520 N	2440	-0-	-80	-0-	168	9	664	1	N	139	133	1	100
						153	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 168028		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11660 - 11754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 169656		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 12284		PERF.11975 - 11996				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #: A 3ST		RRCID -> 170047		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 12007		PERF.11714 - 12113				
04	5640 X	5442	-0-	-198	-0-	815	1	4196	2	N	392	372	1	1 8 50
						431	9							
05	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	767	1	4843	2	N	364	335	1	1 8 78
						400	9							
06	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	1161	1	4619	2	N	318	373	1	1 8 22
						350	9							
07	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	1432	1	4514	2	N	320	287	1	55
						352	9							
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	1536	1	4510	2	N	298	310	1	1 8 42
						328	9							
09	6120 X	5601	-0-	-519	-0-	1542	1	3767	2	N	265	257	1	50
						292	9							

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 1		RRCID -> 170111		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13234 - 13246				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: A 1ST		RRCID -> 172911		COMPL. DATE 12/10/2020		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12368 - 12384				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-			28
*09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-			28

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: B 1ST		RRCID -> 177958		COMPL. DATE 07/31/2017				TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5280 X	4134	-0-	-1146	-0-	513	1	3522	2	N	90	99 1	1 8	60
05	5332 X	4535	-0-	-797	-0-	99	9	510	1	N	102	100 1		62
06	4590 X	4285	-0-	-305	-0-	112	9	545	1	N	56	75 1	1 8	42
07	4681 X	4259	-0-	-422	-0-	62	9	575	1	N	65	79 1		28
08	4650 X	4317	-0-	-333	-0-	72	9	525	1	N	100	115 1		13
09	4380 X	3850	-0-	-530	-0-	110	9	583	1	N	60			73
						66	9							
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 01/04/2021				TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028				
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	848	1	4366	2	N	927	909 1	5 8	145
05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	1020	9	741	1	N	924	855 1	2 8	212
06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	1016	9	1084	1	N	853	923 1	3 8	139
07	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	938	9	1295	1	N	824	783 1		180
08	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	906	9	1300	1	N	865	914 1	2 8	129
*09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	952	9	1224	1	N	802	807 1		124
						882	9							
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854				
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			32
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-			32
06	90 N	41	-0-	-49	-0-	5	1	36	2	N	-0-			32
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-			32
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	N	-0-			32
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	2	N	-0-			32
PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663				
04	2910 X	2722	-0-	-188	-0-	345	1	2367	2	N	9			47
05	3007 X	2397	-0-	-610	-0-	10	9	275	1	N	10			57
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	11	9	366	1	N	66	78 1		45
07	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	73	9	964	1	N	83	86 1		42
08	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	91	9	933	1	N	68	72 1	10 8	28
*09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	75	9	1050	1	N	57			85
						63	9							
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001				TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	16 1	85 2	Y	-0-			25					
05	1085 X	70	-0-	-1015	-0-	10 1	60 2	Y	-0-			25					
06	1050 X	106	-0-	-944	-0-	21 1	85 2	Y	-0-			25					
07	1085 X	66	-0-	-1019	-0-	16 1	50 2	Y	-0-			25					
08	775 X	61	-0-	-714	-0-	15 1	44 2	Y	2			27					
						2 9											
09	120 X	50	-0-	-70	-0-	15 1	35 2	Y	-0-			27					
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55					
SULLIVAN DEEP C GAS UNIT										WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 2	N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-					
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-					
CHAMBERLAIN DEEP 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458	
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			15					
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			15					
06	660 X	98	-0-	-562	-0-	13 1	85 2	Y	-0-			15					
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			15					
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			15					
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			15					
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45					
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			27					
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27					
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12 1	38 2	N	-0-			27					
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	26 1	83 2	N	1			28					
						1 9											
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19 1	54 2	N	-0-			28					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			28					

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	56	1			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	53	1	1	8	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					38
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					38
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					38

SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230								
04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	381	1	1959	2	N	254	228	1			48
						279	9									
05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	350	1	2211	2	N	187	172	1			63
						206	9									
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	506	1	2014	2	N	194	170	1			87
						213	9									
07	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	622	1	1959	2	N	177	147	1			117
						195	9									
08	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	694	1	2039	2	N	173	181	1			109
						190	9									
09	2730 N	2626	-0-	-104	-0-	696	1	1700	2	N	209	250	1			68
						230	9									

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	103	2	N	3			48
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	3	9			N	2	50	1	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
*09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	191	1	983	2	N	265	264	1	1 8	90
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	168	1	1061	2	N	193	267	1	1 8	15
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	212	1	965	2	N	210	148	1		77
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	231	1	952	2	N	257	284	1		50
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	302	1	974	2	N	250	179	1	1 8	120
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	283	1	825	2	N	241	281	1		80

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

04	2100 N	1752	-0-	-348	-0-	274	1	1412	2	N	60	1	8		89
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	66	1	1989	2	N	5	55	1	1 8	38
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	315	1	1893	2	N	9	2	8		45
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	6	1	1875	2	N	2				47
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	2	N	38	1	8		84
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	595	1	1560	2	N	1				85

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

04	7050 X	4883	-0-	-2167	-0-	778	1	4005	2	Y	91	86	1	2 8	85
05	7223 X	5145	-0-	-2078	-0-	100	1	4311	2	Y	137	158	1	1 8	63
06	5910 X	5182	-0-	-728	-0-	683	1	4034	2	Y	122	96	1	2 8	87
07	6107 X	5286	-0-	-821	-0-	151	1	3952	2	Y	73	78	1		82
08	6107 X	5156	-0-	-951	-0-	1014	1	3782	2	Y	78	87	1	1 8	72
09	5190 X	4173	-0-	-1017	-0-	134	1	2911	2	Y	64	101	1		35

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031									
SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017		TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3060 X	2874	-0-	-186	-0-	355	1 2436 2	N	75	62 1 1 8	35
05	3162 X	3139	-0-	-23	-0-	83 350	9 1 2689 2	N	91	81 1	45
06	3000 X	2941	-0-	-59	-0-	100 365	9 1 2460 2	N	105	122 1 1 8	27
07	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	116 309	9 1 1942 2	N	70		97
08	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	77 336	9 1 2353 2	N	101	175 1 1 8	22
09	3030 X	2622	-0-	-408	-0-	111 395	9 1 2171 2	N	51		73
						56	9				

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 03/29/2021		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734			
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-	-0-	
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	-0-	
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	-0-	
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	-0-	
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-			Y	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394			
04	4560 X	3452	-0-	-1108	-0-	431	1 2957 2	Y	58	1 8	114
05	4247 X	3599	-0-	-648	-0-	64 408	9 1 3129 2	Y	56	81 1	89
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	62 440	9 1 2967 2	Y	43	83 1 1 8	48
07	3999 X	3505	-0-	-494	-0-	47 473	9 1 2973 2	Y	54		102
08	3596 X	3570	-0-	-26	-0-	59 440	9 1 3085 2	Y	41	100 1 1 8	42
09	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	45 497	9 1 2727 2	Y	56		98
						62	9				

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790			
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	57	1 293 2	Y	-0-		33
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66	1 419 2	Y	-0-		33
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	100	1 398 2	Y	-0-		33
07	341 N	149	-0-	-192	-0-	36	1 113 2	Y	-0-	20 1	13
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		13
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		13

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031														
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145		COMPL. DATE 01/25/2013			TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	97	1	663	2	Y	136	105	1	3	8	65
						150	9									
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	105	1	807	2	Y	117	139	1	1	8	42
						129	9									
06	750 N	595	-0-	-155	-0-	72	1	486	2	Y	34	73	1	1	8	2
						37	9									
07	899 N	227	-0-	-672	-0-	29	1	184	2	Y	13					15
						14	9									
08	1054 N	954	-0-	-100	-0-	97	1	683	2	Y	158	167	1	1	8	5
						174	9									
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	102	1	563	2	Y	79					84
						87	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500		COMPL. DATE 04/18/2017			TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372							
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	116	1	799	2	N	-0-					14
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	124	1	955	2	N	-0-					14
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	122	1	825	2	N	-0-					14
07	930 N	589	-0-	-341	-0-	81	1	508	2	N	-0-					14
08	1085 N	547	-0-	-538	-0-	68	1	479	2	N	-0-					14
09	960 N	421	-0-	-539	-0-	65	1	356	2	N	-0-					14

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696		COMPL. DATE 04/22/2016			TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185							
04	8940 X	7767	-0-	-1173	-0-	981	1	6729	2	Y	52	3	8			61
						57	9									
05	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	968	1	7428	2	Y	65	96	1	1	8	29
						72	9									
06	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	1026	1	6919	2	Y	60	74	1	3	8	12
						66	9									
07	8215 X	7829	-0-	-386	-0-	1069	1	6718	2	Y	38					50
						42	9									
08	8463 X	7934	-0-	-529	-0-	984	1	6899	2	Y	46	79	1	2	8	15
						51	9									
09	8190 X	7233	-0-	-957	-0-	1108	1	6084	2	Y	37					52
						41	9									

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 269609		COMPL. DATE 03/20/2013			TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588							
MCGILL, KATY		WELL #: 1														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7150)		02971 217		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
RUPP		WELL #: 2		RRCID -> 155334		COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (7200 FRIO)		02971 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
RUPP		WELL #: 7		RRCID -> 194495		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7400 FRIO)		02971 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281960		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7450)		02971 272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN		WELL #: 10		RRCID -> 118800		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031													
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (8700)				02971 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN, D. J.				WELL #: 9 L	RRCID -> 116858	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 8727	- 8735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ANN MAG, EAST				02972 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
MAGUIRE-SULLIVAN				WELL #: E 1	RRCID -> 107941	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 9792	- 9808			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)				02976 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN DEEP UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110511	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 9738	- 9788			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550)				02977 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
SULLIVAN DEEP "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 172484	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 9990	- 10584			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

APACHE RANCH (EAGLE FORD)				03243 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
SM ENERGY COMPANY				788997								
BRISCOE STATE AR				WELL #: 1H	RRCID -> 253091	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 7868	PERF. 8515	- 12642			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		95

APACHE RANCH (OLMOS)		03243 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485										
BLOCKER RANCH		WELL #:		RRCID -> 072805		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
		PLUGGED AND ABANDONED		05/23/2003								

ARETO (FRIO 13,300)		03530 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
MARY B		WELL #:		RRCID -> 202923		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53)		03672 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC		125952										
STROMAN, D. C. "A"		WELL #:		RRCID -> 165729		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
		PLUGGED AND ABANDONED		12/01/2017								

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
VENTEX OPERATING CORP.		884527										
CHAPMAN		WELL #:		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6570 X	4370	-0-	-2200	-0-	4370	3	Y	-0-			-0-
05	6076 X	5756	-0-	-320	-0-	5756	3	Y	-0-			-0-
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3	Y	-0-			-0-
07	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	3934	3	Y	-0-			-0-
08	5766 X	4072	-0-	-1694	-0-	4072	3	Y	-0-			-0-
09	5580 X	4431	-0-	-1149	-0-	4431	3	Y	-0-			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)										03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
VENTEX OPERATING CORP.										884527									
CHAPMAN										WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10502 - 10567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
			PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2022														

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)										03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HUDNALL, J. S.										WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12316 - 12406	
04	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
05	DLQ	G-10	1	-0-	-0-	1	1	2		Y	-0-			-0-					
06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-					
07		133 N	132	-0-	-0-	-1		9 1	123 2	Y	-0-			-0-					
08		1 N	-0-	-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-					
09		0	4	-0-	-0-	4	4	2		Y	-0-			-0-					

MUCHER, J ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11818 - 12494	
04	DLQ	G-10	3387	-0-	-0-	3387	3387	3339 2	48 9	Y	44			104					
05	DLQ	G-10	3920	-0-	-0-	3920	7307	3884 2	36 9	Y	33	94 1		43					
06	DLQ	G-10	3158	-0-	-0-	3158	10465	3079 2	79 9	Y	72			115					
07		14323 X	3858	-0-	-0-	-10465	-0-	278 1	3572 2	Y	7	92 1		30					
								8 9											
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	272 1	3748 2	Y	54			84					
								59 9											
09		0	3936	-0-	-0-	3936	3936	361 1	3498 2	Y	70	85 1		69					
								77 9											

MUCHER, J.										WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12137	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)										03903 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MUCHER, J.										WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12908	
04	DLQ	G-10	2299	-0-	-0-	2299	2299	2252 2	47 9	Y	43			96					
05	DLQ	G-10	2453	-0-	-0-	2453	4752	2419 2	34 9	Y	31	93 1		34					
06	DLQ	G-10	2359	-0-	-0-	2359	7111	2281 2	78 9	Y	71			105					
07		3000 N	2222	-0-	-0-	-778	6333	160 1	2055 2	Y	6	91 1		20					
								7 9											
08		3100 N	2741	-0-	-0-	-359	5974	181 1	2501 2	Y	54			74					
								59 9											
09		0	2705	-0-	-0-	2705	8679	246 1	2380 2	Y	72	87 1		59					
								79 9											

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1929	-0-	1929	1929	1867	2	62	9	Y	56	104
05	DLQ	G-10	2424	-0-	2424	4353	2358	2	66	9	Y	60	75
06	DLQ	G-10	2309	-0-	2309	6662	2254	2	55	9	Y	50	33
07		3000 N	2676	-0-	-324	6338	185	1	2379	2	Y	102	63
							112	9					
08		3100 N	2584	-0-	-516	5822	171	1	2356	2	Y	52	28
							57	9					
09		0	2441	-0-	2441	8263	220	1	2137	2	Y	76	104
							84	9					

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522													
04	DLQ	G-10	5097	-0-	5097	5097	5034	2	63	9	Y	57	109
05	DLQ	G-10	4269	-0-	4269	9366	4203	2	66	9	Y	60	80
06	DLQ	G-10	3695	-0-	3695	13061	3639	2	56	9	Y	51	39
07		17300 X	4239	-0-	-13061	-0-	298	1	3829	2	Y	102	69
							112	9					
08		4929 X	4585	-0-	-344	-0-	306	1	4223	2	Y	51	34
							56	9					
09		0	4496	-0-	4496	4496	413	1	4000	2	Y	75	109
							83	9					

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY													
MODERN EXPLORATION, INC. 573226													
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
STARR OPERATING, LLC 815855													
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010													
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2	45
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	593	2	3	9	N	3	48
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	622	2	2	9	N	2	50
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	643	2	2	9	N	2	52
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1	53
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	622	2	3	9	N	3	56

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071													
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	16
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-	16
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	16
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	16
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-	16
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000													
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	300	2	84	9	N	76	122
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	286	2	107	9	N	97	38
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	300	2	114	9	N	104	142
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	310	2	87	9	N	79	45
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	310	2	119	9	N	108	153
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	300	2	114	9	N	104	75

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855									
MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 4908 -	4916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		N	-0-			110
05		496 N	452	-0-	-44	-0-	452 2		N	-0-			110
06		480 N	390	-0-	-90	-0-	390 2		N	-0-			110
07		496 N	383	-0-	-113	-0-	383 2		N	-0-			110
08		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		N	-0-			110
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4175 -	4181	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	578 2	18 9	N	16			110
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	600 2	14 9	N	13			123
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-	581 2	14 9	N	13			136
07		620 N	612	-0-	-8	-0-	600 2	12 9	N	11			147
08		620 N	614	-0-	-6	-0-	600 2	14 9	N	13			160
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	581 2	13 9	N	12			172

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 2882 -	2892	
STARR OPERATING, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 2882 -	2892	
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF. 2882 -	2892	
04		2040 N	1924	-0-	-116	-0-	1920 2	4 9	N	4			125
05		2108 N	1742	-0-	-366	-0-	1736 2	6 9	N	5			130
06		2010 N	1817	-0-	-193	-0-	1807 2	10 9	N	9			139
07		1984 N	1755	-0-	-229	-0-	1747 2	8 9	N	7			146
08		1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1634 2	6 9	N	5			151
09		1830 N	1584	-0-	-246	-0-	1565 2	19 9	N	17			168

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 -	2847	
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			74
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			74
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			74
07		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			74
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			74
*09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			74

MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2854 -	2914	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2900 -	2964	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	479	1	3948	2	N	28		67
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	31	9	2315	2	N	25		92
06	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	28	9	968	2	N	7		99
07	1085 X	794	-0-	-291	-0-	144	1	650	2	N	-0-		99
08	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	240	1	1242	2	N	1		100
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	1	9	2681	2	N	22		122
						24	9						

MARGO/PENA				03945 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	270	1	1007	2	N	1		71
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1	9	871	2	N	-0-		71
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	270	1	527	2	N	-0-		71
07	1333 N	994	-0-	-339	-0-	279	1	715	2	N	-0-		71
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	279	1	894	2	N	-0-		71
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	257	1	704	2	N	-0-		71

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578									
WOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202354	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4164 - 5496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
MARGO/PENA		WELL #:		1	RRCID ->	121118	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	5712	PERF.	5198 - 5362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	5160 X	4327	-0-	-833	-0-	4295	2	32	9	N	29	167 1	52
05	4464 X	3746	-0-	-718	-0-	3731	2	15	9	N	14		66
06	4320 X	3345	-0-	-975	-0-	3344	2	1	9	N	1		67
07	4464 X	3551	-0-	-913	-0-	3547	2	4	9	N	4		71
08	4464 X	3909	-0-	-555	-0-	3909	2			N	-0-		71
09	4320 X	3374	-0-	-946	-0-	3374	2			N	-0-		71

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	240 1	838 2	N	-0-		55
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	232 1	532 2	N	-0-		55
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	240 1	517 2	N	-0-		55
07		992 N	901	-0-	-91	-0-	224 1	677 2	N	-0-		55
08		775 N	631	-0-	-144	-0-	248 1	383 2	N	-0-		55
09		750 N	713	-0-	-37	-0-	228 1	485 2	N	-0-		55

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459												
04		2940 X	791	-0-	-2149	-0-	86 1	705 2	N	-0-		65
05		1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	212 1	1607 2	N	-0-		65
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	276 1	1288 2	N	-0-		65
07		2232 X	1253	-0-	-979	-0-	227 1	1026 2	N	-0-		65
08		2232 X	1374	-0-	-858	-0-	223 1	1151 2	N	-0-		65
09		1770 X	623	-0-	-1147	-0-	91 1	532 2	N	-0-		65

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318												
04		1440 N	780	-0-	-660	-0-	84 1	696 2	N	-0-		-0-
05		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	195 1	1478 2	N	-0-		-0-
06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	194 1	902 2	N	-0-		-0-
07		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	247 1	1120 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1093	-0-	-488	-0-	177 1	916 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1070	-0-	-40	-0-	156 1	914 2	N	-0-		-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450												
04		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	170 1	1404 2	N	-0-		-0-
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	57 1	431 2	N	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	63 1	292 2	N	-0-		-0-
07		1209 N	310	-0-	-899	-0-	56 1	254 2	N	-0-		-0-
08		496 N	476	-0-	-20	-0-	77 1	399 2	N	-0-		-0-
*09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	54 1	318 2	N	-0-		-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418												
04		1230 N	957	-0-	-273	-0-	104 1	853 2	N	-0-		23
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	92 1	700 2	N	-0-		23
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	82 1	382 2	N	-0-		23
07		992 N	972	-0-	-20	-0-	176 1	796 2	N	-0-		23
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	154 1	798 2	N	-0-		23
09		450 N	350	-0-	-100	-0-	51 1	299 2	N	-0-		23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369												
04		4710 X	3587	-0-	-1123	-0-	3577 2	10 9	N	9		32
05		4588 X	3205	-0-	-1383	-0-	3192 2	13 9	N	12		44
06		4440 X	3413	-0-	-1027	-0-	3413 2		N	-0-		44
07		4185 X	3590	-0-	-595	-0-	3590 2		N	-0-		44
08		4030 X	3695	-0-	-335	-0-	3693 2	2 9	N	2		46
09		3600 X	3528	-0-	-72	-0-	3525 2	3 9	N	3		49

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5266 - 5486	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	810 N	762	-0-	-48	-0-	203 1	544 2	N	14			115
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	15 9	592 2	N	-0-			115
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	246 1	428 2	N	7			122
07	775 N	659	-0-	-116	-0-	217 1	469 2	N	7			129
08	837 N	599	-0-	-238	-0-	8 9	408 2	N	7			136
09	660 N	425	-0-	-235	-0-	182 1	293 2	N	-0-			136
						8 9						
						132 1						

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5526 - 5697	
04	4320 X	3374	-0-	-946	-0-	917 1	2457 2	N	-0-			111
05	3782 X	2860	-0-	-922	-0-	15 9	2020 2	N	-0-			111
06	3660 X	2648	-0-	-1012	-0-	840 1	1756 2	N	-0-			111
07	3565 X	3485	-0-	-80	-0-	892 1	2510 2	N	-0-			111
08	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	975 1	2148 2	N	-0-			111
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	964 1	2034 2	N	-0-			111
						918 1						

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5274 - 5500	
04	4080 X	1174	-0-	-2906	-0-	127 1	1047 2	N	-0-			95
05	1550 X	1332	-0-	-218	-0-	155 1	1177 2	N	-0-			95
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	228 1	1063 2	N	-0-			95
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	236 1	1068 2	N	-0-			95
08	1333 X	1318	-0-	-15	-0-	214 1	1104 2	N	-0-			95
09	1290 X	1289	-0-	-1	-0-	188 1	1101 2	N	-0-			95

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5298 - 5562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5695 - 6006	
04	5070 X	3195	-0-	-1875	-0-	3112 2	83 9	N	75			146
05	3720 X	2902	-0-	-818	-0-	2808 2	94 9	N	85	171 1		60
06	3600 X	2188	-0-	-1412	-0-	2169 2	19 9	N	17			77
07	3596 X	3310	-0-	-286	-0-	3156 2	154 9	N	140	171 1		46
08	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3272 2	68 9	N	62			108
09	3210 X	2420	-0-	-790	-0-	2405 2	15 9	N	14			122

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578									
BLOCK-GUERRA				WELL #: 3		RRCID -> 127383		COMPL. DATE 05/02/1988			TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	82 1	333 2		N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	84 1	446 2		N	-0-			-0-
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	133 1	742 2		N	2	2 1		-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	2 9							
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	663 1	154 2		N	-0-			-0-
09	870 N	794	-0-	-76	-0-	129 1	680 2		N	-0-			-0-
						136 1	658 2		N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK				WELL #: A 1		RRCID -> 128801		COMPL. DATE 09/28/1988			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310		
04	2790 X	1998	-0-	-792	-0-	397 1	1601 2		N	-0-			36
05	2914 X	2416	-0-	-498	-0-	383 1	2033 2		N	-0-			36
06	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	428 1	2387 2		N	26	26 1		36
07	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	29 9							
08	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	606 1	2614 2		N	-0-			36
*09	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	504 1	2667 2		N	-0-			36
						495 1	2398 2		N	-0-			36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378		
04	840 N	54	-0-	-786	-0-	11 1	43 2		N	-0-			-0-
05	868 N	7	-0-	-861	-0-	1 1	6 2		N	-0-			-0-
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	4 1	20 2		N	2	2 1		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 9							
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10 1	42 2		N	-0-			-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	28 2		N	-0-			-0-
						6 1	31 2		N	-0-			-0-

WOOD "A"				WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456		
04	5160 X	4949	-0-	-211	-0-	983 1	3966 2		N	-0-			65
05	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	766 1	4070 2		N	-0-			65
06	4980 X	4596	-0-	-384	-0-	699 1	3897 2		N	-0-			65
07	5146 X	5036	-0-	-110	-0-	948 1	4088 2		N	-0-			65
08	5146 X	4519	-0-	-627	-0-	718 1	3801 2		N	-0-			65
09	4950 X	4348	-0-	-602	-0-	745 1	3603 2		N	-0-			65

WOOD "A"				WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501		
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	267 1	1080 2		N	-0-			147
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	222 1	1181 2		N	-0-			147
06	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	192 1	1073 2		N	-0-			147
07	1395 N	1385	-0-	-10	-0-	261 1	1124 2		N	-0-			147
08	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	205 1	1086 2		N	-0-			147
09	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	215 1	1039 2		N	-0-			147

WOOD "B"				WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578								
WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	203 1	819 2	N	-0-	-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	153 1	816 2	N	-0-	-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	157 1	875 2	N	-0-	-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	161 1	692 2	N	-0-	-0-
08	961 N	742	-0-	-219	-0-	118 1	624 2	N	-0-	-0-
09	930 N	728	-0-	-202	-0-	125 1	603 2	N	-0-	-0-

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

WOOD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 159195		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

WOOD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 159201		COMPL. DATE 04/13/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 212934		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006										

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	14
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14
09	0	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	14

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

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

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COX, MARTIN REGAN		185995													
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				122
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007															

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #:		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936							
04	T. A.	42	-0-	42	75	5	1	37	9	Y	34				35
05	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-				35
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	1			Y	-0-				35
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			Y	-0-				35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				35
09	0	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-				35

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
HINNANT HEIRS		WELL #:		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10230 - 10330							
04	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	12844	2			N	-0-				-0-
05	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-				-0-
06	13661 X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-				-0-
07	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-				-0-
08	13040 X	13040	-0-	-0-	-0-	13040	2			N	-0-				-0-
*09	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-				-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707							
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #:		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549							
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	15606	-0-	15606	15606	2235 1	13371 2	Y	-0-		12
05	T. A.	15544	-0-	15544	31150	2404 1	13140 2	Y	-0-		12
06	T. A.	12884	-0-	12884	44034	2546 1	10338 2	Y	-0-		12
07	T. A.	13220	-0-	13220	57254	2330 1	10890 2	Y	-0-		12
08	68953 X	11699	-0-	-57254	-0-	2237 1	9462 2	Y	-0-		12
09	0	13057	-0-	13057	13057	1967 1	11090 2	Y	-0-		12

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90540 X	88217	-0-	-2323	-0-	87953 2	264 9	N	240		312
05	93558 X	90294	-0-	-3264	-0-	90031 2	263 9	N	239	177 1	374
06	90540 X	87413	-0-	-3127	-0-	87213 2	200 9	N	182	356 1	200
07	93558 X	89292	-0-	-4266	-0-	89103 2	189 9	N	172		372
08	93558 X	85905	-0-	-7653	-0-	85651 2	254 9	N	231	175 1	428
09	90540 X	84052	-0-	-6488	-0-	83804 2	248 9	N	225	354 1	299

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-		-0-
05	558 N	398	-0-	-160	-0-	398 2		N	-0-		-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-		-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652							
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-	32
05	1147 N	636	-0-	-511	-0-	636 2	N	-0-	32
06	1410 N	810	-0-	-600	-0-	810 2	N	-0-	32
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-	32
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-		N	-0-	32
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT	32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227		
B.M.T.		WELL #: 4								
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	77 1 4 9	1474 2	Y	4 5 1	3
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	80 1 3 9	1373 2	Y	3 3 1	3
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9	1364 2	Y	3 3 1	3
07	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	81 1 4 9	1333 2	Y	4 6 1	1
08	1426 N	1337	-0-	-89	-0-	81 1 4 9	1252 2	Y	4 3 1	2
09	0	1487	-0-	1487	1487	90 1 4 9	1393 2	Y	4 1 1	5

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246		
04	990 N	952	-0-	-38	-0-	41 1 2 9	909 2	N	2	5
05	961 N	959	-0-	-2	-0-	41 1 2 9	916 2	N	2	7
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	873 2	N	1	8
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	40 1	897 2	N	-0-	8
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	43 1	913 2	N	-0-	8
09	0	919	-0-	919	919	41 1 2 9	876 2	N	2	10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110		
04	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	52 1	1072 2	Y	-0-	4
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	50 1 4 9	1014 2	Y	4	8
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	1016 2	Y	3	11
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	54 1	1091 2	Y	-0-	11
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	1225 2	Y	1	12
09	0	1052	-0-	1052	1052	52 1	1000 2	Y	-0-	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996			TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	2	Y	-0-	4	
05	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-	4	
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1031	2	Y	3	7	
07	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	51	1	1032	2	Y	-0-	7	
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	Y	-0-	7	
09	0	1032	-0-	1032	1032	51	1	981	2	Y	-0-	7	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800				
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	41	1	838	2	Y	-0-	3	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	Y	-0-	3	
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1021	2	Y	3	6	
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	-0-	6	
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	-0-	6	
09	0	464	-0-	464	464	23	1	441	2	Y	-0-	6	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981			TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387				
04	1350 N	1238	-0-	-112	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-	1	
05	1271 N	989	-0-	-282	-0-	47	1	942	2	Y	-0-	1	
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	Y	3	4	
07	1271 N	876	-0-	-395	-0-	41	1	835	2	Y	-0-	4	
08	992 N	948	-0-	-44	-0-	45	1	903	2	Y	-0-	4	
09	0	978	-0-	978	978	49	1	929	2	Y	-0-	4	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990			TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806				
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	55	1	1133	2	Y	-0-	1	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1264	2	Y	-0-	1	
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	3	4	
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	Y	-0-	4	
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-	4	
09	0	1236	-0-	1236	1236	61	1	1175	2	Y	-0-	4	

B.M.T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070				
04	2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			Y	-0-	1 1	-0-
05	2821 X	4	-0-	-2817	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
06	1980 X	7	-0-	-1973	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
07	465 X	4	-0-	-461	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 104104		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922				
04	6060 X	3612	-0-	-2448	-0-	179	1	3423	2	Y	9	11 1	7
05	6262 X	3266	-0-	-2996	-0-	179	1	3084	2	Y	3		10
06	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	411	1	7075	2	Y	12	14 1	8
07	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	421	1	6928	2	Y	3		11
08	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	404	1	6266	2	Y	3		14
09	0	6015	-0-	6015	6015	363	1	5646	2	Y	5		19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		1	RRCID ->	105413	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	11195	PERF.10665	- 10869
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		15	RRCID ->	107453	COMPL. DATE	08/14/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10598	- 10614
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	80	1	1533	2	Y	4	4 1 4
						4	9					
05	2294 N	744	-0-	-1550	-0-	41	1	702	2	Y	1	5
						1	9					
06	1830 N	392	-0-	-1438	-0-	21	1	370	2	Y	1	3 1 3
						1	9					
07	1674 N	896	-0-	-778	-0-	51	1	845	2	Y	-0-	3
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	113	1	1752	2	Y	1	4
						1	9					
09	0	923	-0-	923	923	56	1	866	2	Y	1	5
						1	9					

B.M.T.		WELL #:		16	RRCID ->	107858	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9967	- 10338
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	1 1 -0-
						1	9					
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	21	1	339	2	Y	-0-	-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-	-0-
09	0	358	-0-	358	358	22	1	336	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9472	- 9700
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	117	1	2227	2	Y	6	7 1 3
						7	9					
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	141	1	2422	2	Y	2	5
						2	9					
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2330	2	Y	4	7 1 2
						4	9					
07	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	148	1	2433	2	Y	1	3
						1	9					
08	2542 N	2378	-0-	-164	-0-	144	1	2233	2	Y	1	4
						1	9					
09	0	2381	-0-	2381	2381	144	1	2235	2	Y	2	6
						2	9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7842	- 10168
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 18		RRCID -> 115552		COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	1
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1	9	367	2	Y	-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	1	9	356	2	Y	-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-
09	0	324	-0-	324	324	20	1	304	2	Y	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366		
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	28
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	1	9	286	2	N	30
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	2	9	280	2	N	30
07	341 N	301	-0-	-40	-0-	12	1	288	2	N	30
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	264	2	N	32
09	0	292	-0-	292	292	2	9	279	2	N	32

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154		
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	87	1	1942	2	N	42
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	3	9	2034	2	N	44
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2	9	1953	2	N	46
07	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	87	1	2083	2	N	46
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2	9	1946	2	N	47
09	0	1898	-0-	1898	1898	91	1	1813	2	N	47

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146		
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	48	1	1059	2	N	30
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	3	9	1189	2	N	32
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	N	34
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	2	9	1072	2	N	34
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	2	N	35
09	0	1049	-0-	1049	1049	47	1	1002	2	N	35

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170		
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	23	1	507	2	N	11
05	589 N	560	-0-	-29	-0-	24	1	535	2	N	12
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	1	9	456	2	N	13
07	558 N	492	-0-	-66	-0-	20	1	471	2	N	13
08	558 N	543	-0-	-15	-0-	1	9	519	2	N	13
09	0	500	-0-	500	500	21	1	478	2	N	13

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9632 - 9836			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	837 N	824	-0-	-13	-0-	45	1	777	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
06	810 N	778	-0-	-32	-0-	43	1	733	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	45	1	749	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
08	837 N	819	-0-	-18	-0-	49	1	768	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	0	778	-0-	778	778	47	1	729	2	Y	2	1 1	1
						2	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 121861		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7934 - 10230			
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	6	1	128	2	N	-0-	14	
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	N	-0-	14	
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	5	1	110	2	N	-0-	14	
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-	14	
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-	14	
09	0	133	-0-	133	133	6	1	127	2	N	-0-	14	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124552		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592		PERF. 7916 - 10220			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 T		RRCID -> 128196		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7958 - 10274			
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-	9	
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-	9	
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-	9	
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	281	2	N	-0-	9	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	N	-0-	9	
09	0	271	-0-	271	271	12	1	259	2	N	-0-	9	

B.M.T.		WELL #: 26		RRCID -> 130502		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10012 - 11141			
04	1950 N	1267	-0-	-683	-0-	63	1	1201	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
05	2635 N	908	-0-	-1727	-0-	50	1	857	2	Y	1		3
						1	9						
06	2640 N	581	-0-	-2059	-0-	32	1	548	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	54	1	886	2	Y	-0-		1
08	899 N	567	-0-	-332	-0-	34	1	533	2	Y	-0-		1
09	0	416	-0-	416	416	25	1	391	2	Y	-0-		1

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 34		RRCID -> 130782		COMPL. DATE 05/14/1989		TOTAL DEPTH 10258		PERF. 9957 - 10004			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	5	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	5	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	5	
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	5	
08	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-	5	
09	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-	5	

OIL AND GAS DIVISION

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10483 -	10516		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.10104 -	10901		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9840 -	10044		
04	450 X	360	-0-	-90	-0-	17	1	343	2	Y	-0-			3
05	589 X	338	-0-	-251	-0-	16	1	322	2	Y	-0-			3
06	570 X	423	-0-	-147	-0-	20	1	403	2	Y	-0-			3
07	589 X	401	-0-	-188	-0-	19	1	382	2	Y	-0-			3
08	465 X	311	-0-	-154	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			3
09	0	341	-0-	341		17	1	324	2	Y	-0-			3

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9846 -	9970		
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	96	1	1982	2	Y	-0-			7
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	126	1	2538	2	Y	-0-			7
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-			7
07	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	120	1	2415	2	Y	-0-			7
08	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	115	1	2295	2	Y	-0-			7
09	0	2326	-0-	2326		115	1	2211	2	Y	-0-			7

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF. 9410 -	11492		
04	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	137	1	2825	2	Y	1			6
05	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	137	1	2752	2	Y	-0-			6
06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	124	1	2548	2	Y	7			13
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	133	1	2691	2	Y	-0-			13
08	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	132	1	2637	2	Y	-0-			13
09	0	2935	-0-	2935		145	1	2790	2	Y	-0-			13

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.10512 -	10590		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		37

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252		
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8 1	145 2	Y	-0-	-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	8 1	146 2	Y	-0-	-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	8 1	120 2	Y	-0-	-0-
09	0	121	-0-	121	121	7 1	114 2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624		
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	7 1	140 2	Y	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	8 1	136 2	Y	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	9 1	140 2	Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378		
04	2190 N	1949	-0-	-241	-0-	90 1	1858 2	Y	1	7
						1 9				
05	2170 N	2036	-0-	-134	-0-	97 1	1939 2	Y	-0-	7
06	1980 N	1925	-0-	-55	-0-	89 1	1830 2	Y	5	12
						6 9				
07	2015 N	1971	-0-	-44	-0-	93 1	1878 2	Y	-0-	12
08	2046 N	1916	-0-	-130	-0-	91 1	1825 2	Y	-0-	12
09	0	1559	-0-	1559	1559	77 1	1482 2	Y	-0-	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	5 1	88 2	Y	-0-	4
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30 1	516 2	Y	1	5
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	1 9	861 2	Y	2	1 1
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	2 9	908 2	Y	3	4 1
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	3 9	957 2	Y	3	3 1
09	0	918	-0-	918	918	62 1	861 2	Y	2	1 1
						3 9				6
						55 1				
						2 9				
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816		
04	1020 N	857	-0-	-163	-0-	40 1	817 2	Y	-0-	1
05	961 N	704	-0-	-257	-0-	33 1	671 2	Y	-0-	1
06	810 N	625	-0-	-185	-0-	29 1	594 2	Y	2	3
07	899 N	453	-0-	-446	-0-	2 9	432 2	Y	-0-	3
08	713 N	627	-0-	-86	-0-	21 1	597 2	Y	-0-	3
09	0	366	-0-	366	366	30 1	348 2	Y	-0-	3
						18 1				
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 2	N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 1	138 2	N	-0-	17
09	0	107	-0-	107	107	5 1	102 2	N	-0-	17
B.M.T.		WELL #: 33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158		
04	960 N	782	-0-	-178	-0-	39 1	741 2	Y	2	3 1
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	2 9	1636 2	Y	3	3 1
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	3 9	1268 2	Y	3	3 1
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	74 1	1007 2	Y	3	5 1
08	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	3 9	1252 2	Y	4	3 1
09	0	754	-0-	754	754	61 1	707 2	Y	2	1 1
						3 9				2
						45 1				
						2 9				
B.M.T.		WELL #: 25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968			
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	121 1	2305 2	Y	7	8 1	7
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	134 1	2304 2	Y	5	6 1	6
06	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	138 1	2379 2	Y	6	6 1	6
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	146 1	2410 2	Y	8	10 1	4
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	150 1	2326 2	Y	7	6 1	5
09	0	2468	-0-	2468	2468	149 1	2312 2	Y	6	2 1	9

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050			
04	4380 X	4173	-0-	-207	-0-	207 1	3954 2	Y	11	12 1	8
05	4526 X	4510	-0-	-16	-0-	247 1	4260 2	Y	3		11
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	240 1	4131 2	Y	7	12 1	6
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	246 1	4045 2	Y	2		8
08	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	266 1	4133 2	Y	2		10
09	0	4116	-0-	4116	4116	249 1	3864 2	Y	3		13

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-	-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	2 1	40 2	N	-0-	-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-	
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	1 1	22 2	N	-0-	-0-	
09	0	32	-0-	32	32	1 1	31 2	N	-0-	-0-	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596					
04	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	66 1	1254 2	Y	3	4 1			-0-
						3 9							
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	80 1	1386 2	Y	1				1
						1 9							
06	1470 N	1330	-0-	-140	-0-	73 1	1255 2	Y	2	3 1			-0-
						2 9							
07	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	78 1	1279 2	Y	1				1
						1 9							
08	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	86 1	1337 2	Y	1				2
						1 9							
09	0	1359	-0-	1359	1359	82 1	1276 2	Y	1				3
						1 9							

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278					
04	540 N	482	-0-	-58	-0-	24 1	457 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	30 1	513 2	Y	-0-				-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	26 1	441 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	39 1	646 2	Y	-0-				-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	39 1	612 2	Y	-0-				-0-
09	0	627	-0-	627	627	38 1	589 2	Y	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373					
04	1080 N	621	-0-	-459	-0-	31 1	588 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
05	1147 N	685	-0-	-462	-0-	38 1	646 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
06	1110 N	616	-0-	-494	-0-	34 1	581 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
07	651 N	541	-0-	-110	-0-	31 1	508 2	Y	2	2 1			-0-
						2 9							
08	682 N	486	-0-	-196	-0-	29 1	456 2	Y	1				1
						1 9							
09	0	451	-0-	451	451	27 1	423 2	Y	1				2
						1 9							

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826					
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11 1	220 2	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
05	403 N	202	-0-	-201	-0-	11 1	191 2	Y	-0-				-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	10 1	181 2	Y	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	24 1	366 2	Y	-0-				-0-
09	0	121	-0-	121	121	7 1	114 2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	26 1	531 2	Y	27	27
						30 9				
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	30 1	606 2	Y	-0-	27
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	33 1	685 2	Y	1	28
						1 9				
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	25 1	495 2	Y	-0-	28
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	23 1	461 2	Y	-0-	28
09	0	486	-0-	486	486	24 1	462 2	Y	-0-	28

B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295			
04	1620 N	1565	-0-	-55	-0-	78 1	1483 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	96 1	1656 2	Y	1		3
						1 9					
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	91 1	1559 2	Y	2	5 1	-0-
						2 9					
07	1612 N	1283	-0-	-329	-0-	73 1	1209 2	Y	1		1
						1 9					
08	1767 N	1334	-0-	-433	-0-	81 1	1252 2	Y	1		2
						1 9					
09	0	1817	-0-	1817	1817	110 1	1706 2	Y	1		3
						1 9					

B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572			
04	4290 X	4010	-0-	-280	-0-	199 1	3799 2	Y	11	11 1	8
						12 9					
05	4402 X	4311	-0-	-91	-0-	236 1	4072 2	Y	3		11
						3 9					
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	232 1	3991 2	Y	6	11 1	6
						7 9					
07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	259 1	4264 2	Y	2		8
						2 9					
08	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	267 1	4138 2	Y	2		10
						2 9					
09	0	4280	-0-	4280	4280	258 1	4019 2	Y	3		13
						3 9					

B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152			
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	40 1	760 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	51 1	883 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	44 1	750 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
07	806 N	752	-0-	-54	-0-	43 1	707 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
08	806 N	698	-0-	-108	-0-	42 1	654 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
09	0	649	-0-	649	649	39 1	608 2	Y	2	1 1	1
						2 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2700 X	1803	-0-	-897	-0-	89 1	1708 2	Y	5	6 1			5
05	2790 X	1689	-0-	-1101	-0-	6 9	93 1	1595 2	Y	1			6
06	2700 X	1431	-0-	-1269	-0-	1 9	78 1	1351 2	Y	2	5 1		3
07	1984 X	1492	-0-	-492	-0-	2 9	85 1	1406 2	Y	1			4
08	1984 X	1326	-0-	-658	-0-	1 9	80 1	1245 2	Y	1			5
09	0	1194	-0-	1194	1194	1 9	72 1	1121 2	Y	1			6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58 1	1195 2	Y	-0-				1
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	62 1	1238 2	Y	-0-				1
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	53 1	1081 2	Y	3				4
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	3 9	56 1	1132 2	Y	-0-			4
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 2	Y	-0-				4
09	0	1019	-0-	1019	1019	51 1	968 2	Y	-0-				4

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
04	1710 N	1504	-0-	-206	-0-	70 1	1434 2	Y	-0-				46
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	90 1	1804 2	Y	-0-				46
06	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	79 1	1626 2	Y	-0-				46
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	90 1	1818 2	Y	-0-				46
08	1891 N	1652	-0-	-239	-0-	79 1	1573 2	Y	-0-				46
09	0	1762	-0-	1762	1762	87 1	1675 2	Y	-0-				46

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962				
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	87 1	1672 2	Y	5	5 1			5
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	6 9	106 1	1820 2	Y	2			7
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	2 9	100 1	1726 2	Y	3	5 1		5
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	3 9	108 1	1778 2	Y	1			6
08	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	1 9	111 1	1726 2	Y	1			7
09	0	1809	-0-	1809	1809	1 9	109 1	1699 2	Y	1			8

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970	
04	4410 X	836	-0-	-3574	-0-	41	1	793	2	Y	2	6 1	4
05	4619 X	4198	-0-	-421	-0-	230	1	3965	2	Y	3		7
06	4470 X	4141	-0-	-329	-0-	227	1	3907	2	Y	6	9 1	4
07	4619 X	3893	-0-	-726	-0-	223	1	3668	2	Y	2		6
08	4495 X	3949	-0-	-546	-0-	239	1	3709	2	Y	1		7
09	0	3787	-0-	3787	3787	229	1	3555	2	Y	3		10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	159	1	3037	2	Y	8	9	1		7	
05	3472 X	3468	-0-	-4	-0-	190	1	3275	2	Y	3				10	
06	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	180	1	3105	2	Y	5	9	1		6	
07	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	195	1	3210	2	Y	2				8	
08	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	205	1	3181	2	Y	1				9	
09	0	3196	-0-	3196	3196	193	1	3000	2	Y	3				12	

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834							
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1174	2	Y	3	3	1		-0-	
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	Y	3	3	1		-0-	
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	68	1	1167	2	Y	3	3	1		-0-	
07	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	Y	4	4	1		-0-	
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	69	1	1078	2	Y	3	3	1		-0-	
09	0	1037	-0-	1037	1037	63	1	972	2	Y	2	1	1		1	

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528							
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	3	3	1		-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	2	2	1		-0-	
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	897	2	Y	2	2	1		-0-	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	3	3	1		-0-	
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	878	2	Y	3	3	1		-0-	
09	0	1022	-0-	1022	1022	62	1	958	2	Y	2	1	1		1	

B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	71 1	1576 2	N	7	35
						8 9				
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73 1	1624 2	N	5	40
						6 9				
06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	71 1	1592 2	N	5	45
						6 9				
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	73 1	1648 2	N	7	52
						8 9				
08	1705 N	1684	-0-	-21	-0-	75 1	1603 2	N	5	57
						6 9				
09	0	1582	-0-	1582	1582	70 1	1504 2	N	7	64
						8 9				

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824			
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	254 1	4853 2	Y	14	16 1	9
						15 9					
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	299 1	5148 2	Y	11	12 1	8
						12 9					
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	270 1	4639 2	Y	11	12 1	7
						12 9					
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	313 1	5159 2	Y	17	20 1	4
						19 9					
08	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	323 1	5013 2	Y	15	12 1	7
						17 9					
09	0	4960	-0-	4960	4960	299 1	4649 2	Y	11	4 1	14
						12 9					

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10145 - 10175			
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	101 1	1931 2	Y	6	6 1	3
						7 9					
05	2232 N	1740	-0-	-492	-0-	95 1	1642 2	Y	3	5 1	1
						3 9					
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	120 1	2057 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	125 1	2065 2	Y	7	8 1	-0-
						8 9					
08	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	99 1	1530 2	Y	5	3 1	2
						6 9					
09	0	1851	-0-	1851	1851	112 1	1735 2	Y	4	1 1	5
						4 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693 PERF. 11510 - 11528		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	-0-
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	1	9						-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	113	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	5	1	89	2	Y	-0-		-0-
09	0	209	-0-	209	209	6	1	91	2	Y	-0-		-0-
						13	1	196	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	4	4	4
05	1581 N	1239	-0-	-342	-0-	4	9						3
06	1560 N	1277	-0-	-283	-0-	68	1	1169	2	Y	2	3	1
07	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	2	9						3
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	70	1	1204	2	Y	3	3	1
09	0	1095	-0-	1095	1095	3	9						1
						59	1	970	2	Y	3	5	1
						3	9						2
						94	1	1459	2	Y	4	3	1
						4	9						4
						66	1	1026	2	Y	3	1	1
						3	9						4

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354	
04	5430 X	5426	-0-	-4	-0-	233	1	5187	2	N	5		45
05	5611 X	5557	-0-	-54	-0-	6	9						46
06	5400 X	5326	-0-	-74	-0-	238	1	5317	2	N	2	1	1
07	5611 X	5522	-0-	-89	-0-	2	9						48
08	5611 X	5435	-0-	-176	-0-	226	1	5098	2	N	2		50
09	0	5258	-0-	5258	5258	2	9						52
						233	1	5286	2	N	3	1	1
						3	9						51
						243	1	5190	2	N	2		52
						2	9						51
						234	1	5024	2	N	-0-	1	1
													51

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228 - 10458	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-		-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	Y	-0-		-0-
09	0	82	-0-	82	82	5	1	77	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	Y	7	8 1	1
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	5	6 1	-0-
06	2550 N	2379	-0-	-171	-0-	130	1	2243	2	Y	5	5 1	-0-
07	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	137	1	2252	2	Y	8	8 1	-0-
08	2480 N	2237	-0-	-243	-0-	135	1	2095	2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2202	-0-	2202	2202	133	1	2063	2	Y	5	2 1	3

B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043				
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	124	1	2379	2	Y	7	8 1	6
05	2697 N	2693	-0-	-4	-0-	147	1	2540	2	Y	5	6 1	5
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	142	1	2437	2	Y	6	6 1	5
07	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2653	2	Y	9	10 1	4
08	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	162	1	2511	2	Y	7	6 1	5
09	0	2352	-0-	2352	2352	142	1	2204	2	Y	5	2 1	8

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242				
04	1170 N	950	-0-	-220	-0-	41	1	909	2	N	-0-		-0-
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	78	1	1747	2	N	-0-		-0-
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	59	1	1340	2	N	-0-		-0-
07	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N	-0-		-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	2	N	-0-		-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	71	1	1518	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468				
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	70	1	1330	2	Y	4	4 1	9
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	86	1	1477	2	Y	3	3 1	9
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1	1359	2	Y	3	3 1	9
07	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	78	1	1277	2	Y	4	5 1	8
08	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	90	1	1392	2	Y	4	3 1	9
09	0	1350	-0-	1350	1350	81	1	1266	2	Y	3	1 1	11

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8869 - 10242			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	3810 X	2836	-0-	-974	-0-	141	1	2686	2	Y	8	9 1	-0-
05	3937 X	2887	-0-	-1050	-0-	158	1	2722	2	Y	6	6 1	-0-
06	3450 X	2560	-0-	-890	-0-	140	1	2413	2	Y	6	6 1	-0-
07	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	142	1	2335	2	Y	8	8 1	-0-
08	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	140	1	2180	2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	143	1	2229	2	Y	6	2 1	4

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038		PERF. 9682 - 10066			
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	Y	3	4 1	1
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	2	3 1	-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	55	1	949	2	Y	2	2 1	-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	Y	3	3 1	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	Y	3	3 1	-0-
09	0	612	-0-	612	612	37	1	574	2	Y	1	1 1	-0-

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9390 - 10378			
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	947	2	Y	3	3 1	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1076	2	Y	2	2 1	-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	3	3 1	-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	Y	3	3 1	-0-
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	3	3 1	-0-
09	0	978	-0-	978	978	59	1	917	2	Y	2	1 1	1

B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9619 - 10830			
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	270	1	5163	2	Y	15	16 1	8
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	296	1	5104	2	Y	11	12 1	7
06	4950 X	4696	-0-	-254	-0-	257	1	4428	2	Y	10	12 1	5
07	5487 X	3472	-0-	-2015	-0-	198	1	3262	2	Y	11	16 1	-0-
08	5487 X	1206	-0-	-4281	-0-	73	1	1130	2	Y	3	3 1	-0-
09	0	5061	-0-	5061	5061	305	1	4743	2	Y	12	3 1	9

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		80	RRCID -> 169796		COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2340 N	2277	-0-	-63	-0-	113 1 7 9	2157 2	Y	6	8 1		8
05	2480 N	2165	-0-	-315	-0-	119 1 4 9	2042 2	Y	4	6 1		6
06	2340 N	2098	-0-	-242	-0-	115 1 6 9	1977 2	Y	5	6 1		5
07	2356 N	2060	-0-	-296	-0-	117 1 8 9	1935 2	Y	7	8 1		4
08	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	120 1 6 9	1862 2	Y	5	5 1		4
09	0	2078	-0-	2078	2078	125 1 6 9	1947 2	Y	5	2 1		7

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID -> 169816		COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	23 1 1 9	433 2	Y	1	1 1		6
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	26 1 1 9	456 2	Y	1	1 1		6
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9	424 2	Y	1	1 1		6
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	25 1 1 9	404 2	Y	1	2 1		5
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	25 1 1 9	392 2	Y	1			6
09	0	397	-0-	397	397	24 1 1 9	372 2	Y	1			7

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID -> 169836		COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		78	RRCID -> 169838		COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9674 - 10844
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	50 1 3 9	947 2	Y	3	3 1		-0-
05	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	69 1 3 9	1186 2	Y	3	3 1		-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	88 1 3 9	1508 2	Y	3	3 1		-0-
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142 1 9 9	2346 2	Y	8	7 1		1
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	108 1 6 9	1673 2	Y	5	3 1		3
09	0	1486	-0-	1486	1486	90 1 4 9	1392 2	Y	4	1 1		6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	1	1	1		10
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	1				11
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	Y	-0-				11
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	2	2	1		11
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	1				12
09	0	530	-0-	530	530	32	1	497	2	Y	1				13

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1369	2	Y	4	4	1		10
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	88	1	1517	2	Y	3	3	1		10
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	2	Y	3	3	1		10
07	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	89	1	1473	2	Y	5	6	1		9
08	1612 N	1537	-0-	-75	-0-	93	1	1440	2	Y	4	3	1		10
09	0	1443	-0-	1443	1443	87	1	1353	2	Y	3	1	1		12

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

04	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	335	1	6407	2	Y	19	21	1		26
05	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	398	1	6857	2	Y	15	16	1		25
06	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	381	1	6561	2	Y	15	15	1		25
07	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	410	1	6756	2	Y	23	26	1		22
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	423	1	6570	2	Y	20	15	1		27
09	0	6691	-0-	6691	6691	403	1	6271	2	Y	15	5	1		37

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	12 1	220 2	Y	1			12
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14 1	236 2	Y	1			13
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	Y	1			14
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	Y	1	1 1		14
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	1			15
09	0	261	-0-	261	261	16 1	244 2	Y	1			16

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

04	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	146 9	2782 2	Y	8	9 1		21
05	3162 X	3110	-0-	-52	-0-	170 7	2933 2	Y	6	6 1		21
06	3030 X	2973	-0-	-57	-0-	163 8	2802 2	Y	7	6 1		22
07	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	173 11	2852 2	Y	10	11 1		21
08	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	178 9	2761 2	Y	8	6 1		23
09	0	2628	-0-	2628	2628	158 7	2463 2	Y	6	2 1		27

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

04	3120 X	1475	-0-	-1645	-0-	73 4	1398 2	Y	4	7 1		4
05	3224 X	1066	-0-	-2158	-0-	58 2	1006 2	Y	2	3 1		3
06	3120 X	262	-0-	-2858	-0-	14 1	247 2	Y	1	3 1		1
07	3162 X	267	-0-	-2895	-0-	15 1	251 2	Y	1	2 1		-0-
08	2294 X	250	-0-	-2044	-0-	15 1	234 2	Y	1			1
09	0	196	-0-	196	196	12 1	184 2	Y	-0-			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 95		RRCID -> 170795		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	2	1 1	9
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	1	1 1	9
06	750 N	443	-0-	-307	-0-	24	1	418	2	Y	1	1 1	9
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	2	2 1	9
08	620 N	605	-0-	-15	-0-	36	1	567	2	Y	2	1 1	10
09	0	606	-0-	606	606	37	1	568	2	Y	1	1 1	10

B.M.T.		WELL #: 92		RRCID -> 170799		COMPL. DATE 06/01/2010			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146				
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	112	1	2137	2	Y	6	8 1	2
05	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2267	2	Y	5	6 1	1
06	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	128	1	2210	2	Y	5	6 1	-0-
07	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	141	1	2320	2	Y	8	8 1	-0-
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	151	1	2341	2	Y	7	6 1	1
09	0	2360	-0-	2360	2360	142	1	2211	2	Y	6	2 1	5

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 67		RRCID -> 170871		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302				
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	1	1 1	1
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	1	2 1	-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	19	1	324	2	N	1		1
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	N	-0-	1 1	-0-
08	434 N	382	-0-	-52	-0-	18	1	280	2	N	76		76
09	0	407	-0-	407	407	21	1	385	2	N	1	2 1	75

B.M.T.		WELL #: 82		RRCID -> 171541		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9046	- 10306
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	112 7	1 9	2142	2 Y	6	7 1		-0-
05	2387 X	1990	-0-	-397	-0-	109 4	1 9	1877	2 Y	4	4 1		-0-
06	2130 N	1946	-0-	-184	-0-	107 4	1 9	1835	2 Y	4	4 1		-0-
07	2325 N	2252	-0-	-73	-0-	128 8	1 9	2116	2 Y	7	7 1		-0-
08	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	110 6	1 9	1706	2 Y	5	4 1		1
09	0	1629	-0-	1629	1629	98 4	1 9	1527	2 Y	4	1 1		4

B.M.T.		WELL #:		87	RRCID ->	171549	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9502	- 10113
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	1042	2 Y	3	4 1		1
05	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	57 2	1 9	989	2 Y	2	3 1		-0-
06	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	56 2	1 9	955	2 Y	2	2 1		-0-
07	1116 N	795	-0-	-321	-0-	45 3	1 9	747	2 Y	3	3 1		-0-
08	1054 N	799	-0-	-255	-0-	48 2	1 9	749	2 Y	2	2 1		-0-
09	0	840	-0-	840	840	51 2	1 9	787	2 Y	2	1 1		1

B.M.T.		WELL #:		90	RRCID ->	171551	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9488	- 9498
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		94	RRCID ->	171552	COMPL. DATE	11/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9343	- 10096
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	33 2	1 9	623	2 Y	2	1 1		7
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	39 1	1 9	679	2 Y	1	3 1		5
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	627	2 Y	1	2 1		4
07	682 N	595	-0-	-87	-0-	34 2	1 9	559	2 Y	2	2 1		4
08	682 N	604	-0-	-78	-0-	36 2	1 9	566	2 Y	2	1 1		5
09	0	554	-0-	554	554	33 1	1 9	520	2 Y	1			6

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		62	RRCID ->	171553	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9378	- 10388
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		101	RRCID ->	171554	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9201 - 10150
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	430	-0-	-830	-0-	21 1 1 9	408 2	Y	1	2 1		5
05	1054 N	434	-0-	-620	-0-	24 1 1 9	409 2	Y	1	1 1		5
06	690 N	326	-0-	-364	-0-	18 1 1 9	307 2	Y	1	1 1		5
07	434 N	278	-0-	-156	-0-	16 1 1 9	261 2	Y	1	2 1		4
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	18 1 1 9	287 2	Y	1			5
09	0	359	-0-	359	359	22 1 1 9	336 2	Y	1			6

B.M.T.		WELL #:		103	RRCID ->	171556	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9352 - 9746
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	993 2	Y	3	4 1		-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	999 2	Y	2	2 1		-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59 1 2 9	1010 2	Y	2	2 1		-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	991 2	Y	3	3 1		-0-
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	64 1 3 9	1002 2	Y	3	3 1		-0-
09	0	999	-0-	999	999	60 1 2 9	937 2	Y	2	1 1		1

B.M.T.		WELL #:		110	RRCID ->	171558	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9062 - 9124
04	6990 X	6865	-0-	-125	-0-	340 1 21 9	6504 2	Y	19	20 1		18
05	7223 X	5975	-0-	-1248	-0-	327 1 13 9	5635 2	Y	12	15 1		15
06	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	399 1 18 9	6872 2	Y	16	15 1		16
07	7099 X	5314	-0-	-1785	-0-	303 1 19 9	4992 2	Y	17	22 1		11
08	7099 X	4345	-0-	-2754	-0-	262 1 13 9	4070 2	Y	12	11 1		12
09	0	6652	-0-	6652	6652	401 1 17 9	6234 2	Y	15	5 1		22

B.M.T.		WELL #:		105	RRCID ->	171705	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10082 - 11548
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1050 2	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	66 1	1135 2	Y	2	2	1	-0-	
						2 9							
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	63 1	1092 2	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	71 1	1169 2	Y	4	4	1	-0-	
						4 9							
08	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	69 1	1078 2	Y	3	3	1	-0-	
						3 9							
09	0	1102	-0-	1102	1102	66 1	1033 2	Y	3	1	1	2	
						3 9							

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	81 1	1801 2	N	-0-			17
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	82 1	1825 2	N	-0-			17
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	82 1	1837 2	N	-0-			17
07	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	81 1	1837 2	N	-0-			17
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	90 1	1920 2	N	-0-			17
09	0	1984	-0-	1984	1984	88 1	1896 2	N	-0-			17

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70 1	1556 2	N	14			94
						15 9						
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	74 1	1645 2	N	10			104
						11 9						
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	70 1	1583 2	N	10			114
						11 9						
07	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	73 1	1651 2	N	13			127
						14 9						
08	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	73 1	1563 2	N	7			134
						8 9						
09	0	1668	-0-	1668	1668	71 1	1522 2	N	68			202
						75 9						

 B. M. T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-			-0-

 B. M. T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206

04	4680 X	4324	-0-	-356	-0-	214 1	4097 2	Y	12	13	1	16
						13 9						
05	4836 X	4520	-0-	-316	-0-	247 1	4263 2	Y	9	10	1	15
						10 9						
06	4530 X	4057	-0-	-473	-0-	222 1	3825 2	Y	9	9	1	15
						10 9						
07	4464 X	4077	-0-	-387	-0-	233 1	3830 2	Y	13	16	1	12
						14 9						
08	4526 X	3899	-0-	-627	-0-	235 1	3652 2	Y	11	9	1	14
						12 9						
09	0	3388	-0-	3388	3388	204 1	3175 2	Y	8	3	1	19
						9 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	85	1	1739	2	Y	1		4
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	93	1	1867	2	Y	-0-		4
06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	87	1	1782	2	Y	5		9
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	-0-		9
08	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	88	1	1751	2	Y	-0-		9
09	0	1438	-0-	1438	1438	71	1	1367	2	Y	-0-		9

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

04	3060 X	2901	-0-	-159	-0-	144	1	2748	2	Y	8	9	15
05	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	170	1	2926	2	Y	6	6	15
06	3060 X	2961	-0-	-99	-0-	162	1	2791	2	Y	7	6	16
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	181	1	2980	2	Y	10	11	15
08	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	152	1	2363	2	Y	7	6	16
09	0	2758	-0-	2758	2758	166	1	2585	2	Y	6	2	20

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1337	2	Y	4	4	3
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	3	3	3
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	73	1	1256	2	Y	3	3	3
07	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	79	1	1302	2	Y	4	5	2
08	1426 N	545	-0-	-881	-0-	33	1	511	2	Y	1	3	-0-
09	0	1524	-0-	1524	1524	92	1	1428	2	Y	4	1	3

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

04	3000 N	4008	-0-	1008	1849	199	1	3797	2	Y	11	12	7
05	5586 X	3737	-0-	-1849	-0-	205	1	3524	2	Y	7	9	5
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	216	1	3716	2	Y	9	9	5
07	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	224	1	3684	2	Y	12	15	2
08	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	208	1	3226	2	Y	10	9	3
09	0	3521	-0-	3521	3521	212	1	3300	2	Y	8	3	8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	116	1	2376	2	Y	1		6
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	120	1	2412	2	Y	-0-		6
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	107	1	2213	2	Y	6		12
07	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	112	1	2273	2	Y	-0-		12
08	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	125	1	2499	2	Y	-0-		12
09	0	2137	-0-	2137	2137	106	1	2031	2	Y	-0-		12

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206				
04	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	120	1	2655	2	N	-0-		17
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2557	2	N	-0-		17
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-		17
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	109	1	2483	2	N	-0-		17
08	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	129	1	2753	2	N	-0-		17
09	0	3020	-0-	3020	3020	135	1	2885	2	N	-0-		17

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592				
04	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	364	1	7112	2	N	-0-		-0-
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	412	1	7410	2	N	-0-		-0-
06	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	383	1	7083	2	N	-0-		-0-
07	7626 X	7523	-0-	-103	-0-	390	1	7133	2	N	-0-		-0-
08	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	426	1	7277	2	N	-0-		-0-
09	0	7466	-0-	7466	7466	408	1	7058	2	N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914				
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	856	2	Y	3	3 1	-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	2	2 1	-0-
06	870 N	392	-0-	-478	-0-	21	1	370	2	Y	1	1 1	-0-
07	930 N	283	-0-	-647	-0-	16	1	266	2	Y	1	1 1	-0-
08	930 N	253	-0-	-677	-0-	15	1	237	2	Y	1		1
09	0	223	-0-	223	223	13	1	209	2	Y	1		2

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	15	1	332	2	N	-0-	18
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	14	1	310	2	N	2	20
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	13	1	285	2	N	-0-	20
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	14	1	310	2	N	-0-	20
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	310	2	N	-0-	20
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-	20

 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

04	8280 X	7608	-0-	-672	-0-	377	1	7208	2	Y	21	24	1	18
05	8277 X	8096	-0-	-181	-0-	443	1	7635	2	Y	16	18	1	16
06	8010 X	7802	-0-	-208	-0-	427	1	7356	2	Y	17	18	1	15
07	8277 X	7912	-0-	-365	-0-	451	1	7433	2	Y	25	28	1	12
08	8091 X	7667	-0-	-424	-0-	463	1	7181	2	Y	21	17	1	16
09	0	7262	-0-	7262	7262	438	1	6805	2	Y	17	6	1	27

 B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	50	1	951	2	Y	3	3	1	-0-
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	57	1	974	2	Y	2	2	1	-0-
06	1110 N	952	-0-	-158	-0-	52	1	898	2	Y	2	2	1	-0-
07	1023 N	877	-0-	-146	-0-	50	1	824	2	Y	3	3	1	-0-
08	1023 N	906	-0-	-117	-0-	55	1	849	2	Y	2	2	1	-0-
09	0	874	-0-	874	874	53	1	819	2	Y	2	1	1	1

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

04	3840 X	3319	-0-	-521	-0-	143	1	3168	2	N	7			50
05	3565 X	3502	-0-	-63	-0-	150	1	3349	2	N	3			53
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	156	1	3518	2	N	4			57
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	153	1	3460	2	N	1			58
08	3503 X	3369	-0-	-134	-0-	151	1	3216	2	N	2			60
09	0	3231	-0-	3231	3231	140	1	3008	2	N	75	66	1	69

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		112	RRCID ->	176438	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9447 - 10618
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	3383	-0-	-637	-0-	168 1	3205 2	Y	9	12 1		3
05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	235 1	4054 2	Y	9	9 1		3
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	292 1	5024 2	Y	12	10 1		5
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	266 1	4385 2	Y	15	17 1		3
08	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	272 1	4216 2	Y	13	9 1		7
09	0	4087	-0-	4087	4087	246 1	3831 2	Y	9	3 1		13

B. M. T.		WELL #:		126	RRCID ->	176654	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9818 - 9913
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	106 1	2024 2	Y	6	7 1		4
05	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	126 1	2170 2	Y	5	6 1		3
06	2100 N	2025	-0-	-75	-0-	111 1	1910 2	Y	4	6 1		1
07	2201 N	2038	-0-	-163	-0-	116 1	1915 2	Y	6	7 1		-0-
08	2294 N	1920	-0-	-374	-0-	116 1	1798 2	Y	5	4 1		1
09	0	1859	-0-	1859	1859	112 1	1743 2	Y	4	2 1		3

B. M. T.		WELL #:		121	RRCID ->	176916	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9490 - 9932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71 1	1350 2	Y	4	4 1		4
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	83 1	1434 2	Y	3	3 1		4
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	81 1	1393 2	Y	3	3 1		4
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	86 1	1421 2	Y	5	6 1		3
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	90 1	1402 2	Y	4	3 1		4
09	0	1390	-0-	1390	1390	84 1	1303 2	Y	3	1 1		6

B. M. T.		WELL #:		120	RRCID ->	176923	COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12014	PERF.	10546 - 10632
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	1762	-0-	-1268	-0-	87 1	1669 2	Y	5	6 1		4
05	3131 X	1607	-0-	-1524	-0-	88 1	1518 2	Y	1			5
06	2430 X	1534	-0-	-896	-0-	84 1	1448 2	Y	2	5 1		2
07	2232 X	1375	-0-	-857	-0-	79 1	1295 2	Y	1			3
08	1891 X	1272	-0-	-619	-0-	77 1	1194 2	Y	1			4
09	0	1181	-0-	1181	1181	71 1	1109 2	Y	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #: 3		RRCID -> 177055		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775	
04	5610 X	5318	-0-	-292	-0-	311 1	5006 2	Y	1 22 1 7
05	5704 X	5457	-0-	-247	-0-	331 1	5126 2	Y	-0- 7
06	5520 X	5182	-0-	-338	-0-	313 1	4869 2	Y	-0- 7
07	5704 X	5239	-0-	-465	-0-	318 1	4921 2	Y	-0- 7
08	5642 X	5422	-0-	-220	-0-	335 1	5087 2	Y	-0- 7
09	0	5084	-0-	5084	5084	309 1	4757 2	Y	16 23
						18 9			

B.M.T. B		WELL #: 1		RRCID -> 177252		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632	
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39 1	762 2	N	-0- 52
05	713 N	617	-0-	-96	-0-	33 1	584 2	N	-0- 52
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	31 1	577 2	N	-0- 52
07	713 N	425	-0-	-288	-0-	22 1	403 2	N	-0- 52
08	620 N	440	-0-	-180	-0-	24 1	415 2	N	1 53
09	0	566	-0-	566	566	31 1	535 2	N	-0- 53
						1 9			

B. M. T.		WELL #: 136		RRCID -> 177258		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416	
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	86 1	1648 2	Y	5 5 1 4
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	100 1	1715 2	Y	1 5
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	101 1	1743 2	Y	3 5 1 3
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	109 1	1792 2	Y	1 4
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	110 1	1705 2	Y	1 5
09	0	1753	-0-	1753	1753	106 1	1646 2	Y	1 6
						1 9			

B.M.T.		WELL #: 123		RRCID -> 177666		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968	
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	66 1	1271 2	Y	4 4 1 2
05	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	80 1	1370 2	Y	1 3
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	74 1	1277 2	Y	2 4 1 1
07	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	79 1	1297 2	Y	1 2
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	88 1	1367 2	Y	1 3
09	0	1354	-0-	1354	1354	82 1	1271 2	Y	1 4
						1 9			

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 130		RRCID -> 177671		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	21	-0-	21	21	1 1	20 2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172			
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	8 1	167 2	N	-0-		8
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12 1	259 2	N	-0-		8
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	N	-0-		8
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1	464 2	N	-0-		8
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N	-0-		8
09	0	530	-0-	530	530	24 1	506 2	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858			
04	5010 X	4939	-0-	-71	-0-	245 1	4679 2	Y	14	16 1	13
05	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	15 9	290 1	Y	11	12 1	12
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	12 9	278 1	Y	11	12 1	11
07	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	12 9	305 1	Y	17	19 1	9
08	5301 X	5232	-0-	-69	-0-	19 9	316 1	Y	15	12 1	12
09	0	4957	-0-	4957	4957	17 9	299 1	Y	11	4 1	19

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242			
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26 1	492 2	Y	1	1 1	10
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9	24 1	Y	1	1 1	10
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9	19 1	Y	1		11
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 9	29 1	Y	2	2 1	11
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	2 9	29 1	Y	1		12
09	0	414	-0-	414	414	1 9	25 1	Y	1		13

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1609 2	Y	5	4 1	2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	6 9	82 1	Y	3	3 1	2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	3 9	73 1	Y	3	3 1	2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	Y	5	6 1	1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6 9	101 1	Y	5	3 1	3
09	0	1389	-0-	1389	1389	6 9	84 1	Y	3	1 1	5

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1609 2	Y	5	4 1	2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	6 9	82 1	Y	3	3 1	2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	3 9	73 1	Y	3	3 1	2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	Y	5	6 1	1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6 9	101 1	Y	5	3 1	3
09	0	1389	-0-	1389	1389	6 9	84 1	Y	3	1 1	5

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1609 2	Y	5	4 1	2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	6 9	82 1	Y	3	3 1	2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	3 9	73 1	Y	3	3 1	2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	Y	5	6 1	1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6 9	101 1	Y	5	3 1	3
09	0	1389	-0-	1389	1389	6 9	84 1	Y	3	1 1	5

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724			
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	84 1	1609 2	Y	5	4 1	2
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	6 9	82 1	Y	3	3 1	2
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	3 9	73 1	Y	3	3 1	2
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	Y	5	6 1	1
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6 9	101 1	Y	5	3 1	3
09	0	1389	-0-	1389	1389	6 9	84 1	Y	3	1 1	5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. A		WELL #:		3	RRCID ->	178489	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9388 - 10072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8703 X	8703	-0-	-0-	506 1	8131 2		Y	60			77
						66 9							
05		8952 X	8952	-0-	-0-	542 1	8381 2		Y	26			103
						29 9							
06		8670 X	8670	-0-	-0-	523 1	8133 2		Y	13	48 1		68
						14 9							
07		9261 X	9261	-0-	-0-	561 1	8668 2		Y	29			97
						32 9							
08		8754 X	8754	-0-	-0-	529 1	8035 2		Y	173	156 1		114
						190 9							
09		0	7047	-0-	7047	7047	428 1	6589 2	Y	27			141
						30 9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		69	RRCID ->	178578	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	10184 - 10206	
04		590 N	590	-0-	-0-	25 1	565 2		N	-0-			10
						25 1	557 2		N	-0-			10
05		582 N	582	-0-	-0-	25 1	557 2		N	-0-			10
						24 1	541 2		N	-0-			10
06		565 N	565	-0-	-0-	22 1	509 2		N	-0-			10
						26 1	554 2		N	20			30
						22 9							
07		531 N	531	-0-	-0-	22 1	509 2		N	-0-			10
						26 1	554 2		N	20			30
08		602 N	602	-0-	-0-	22 9							
						28 1	599 2		N	-0-			30
09		0	627	-0-	627	627	28 1	599 2	N	-0-			30

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	178785	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9886 - 11433	
04		3570 X	3344	-0-	-226	-0-	155 1	3188 2	Y	1			11
							1 9						
05		3689 X	3518	-0-	-171	-0-	167 1	3351 2	Y	-0-			11
							167 1	3351 2	Y	-0-			11
06		3570 X	3166	-0-	-404	-0-	146 1	3011 2	Y	8			19
							9 9						
07		3596 X	3214	-0-	-382	-0-	152 1	3062 2	Y	-0-			19
							153 1	3061 2	Y	-0-			19
08		3596 X	3214	-0-	-382	-0-	153 1	3061 2	Y	-0-			19
							148 1	2847 2	Y	-0-			19
09		0	2995	-0-	2995	2995	148 1	2847 2	Y	-0-			19

B. M. T.		WELL #:		124	RRCID ->	178904	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	10058 - 10078	
04		1290 N	1288	-0-	-2	-0-	64 1	1220 2	Y	4	4 1		6
							4 9						
05		1395 N	1355	-0-	-40	-0-	74 1	1278 2	Y	3	3 1		6
							3 9						
06		1290 N	1275	-0-	-15	-0-	70 1	1202 2	Y	3	3 1		6
							3 9						
07		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	77 1	1276 2	Y	4	5 1		5
							4 9						
08		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	79 1	1221 2	Y	4	3 1		6
							4 9						
09		0	1226	-0-	1226	1226	74 1	1149 2	Y	3	1 1		8
							3 9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2168	-0-	-52	-0-	125 1	2004 2	Y	35	50 1	11
05	2232 N	2146	-0-	-86	-0-	129 1	2000 2	Y	15		26
06	2250 N	2075	-0-	-175	-0-	124 1	1934 2	Y	15	11 1	30
07	2232 N	2120	-0-	-112	-0-	128 1	1983 2	Y	8		38
08	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	131 1	1984 2	Y	6	11 1	33
09	0	2071	-0-	2071	2071	125 1	1928 2	Y	16		49

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	124 1	2369 2	Y	7	8 1	3
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	125 1	2157 2	Y	5	6 1	2
06	2550 N	2348	-0-	-202	-0-	129 1	2213 2	Y	5	6 1	1
07	2573 N	2365	-0-	-208	-0-	135 1	2222 2	Y	7	8 1	-0-
08	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	140 1	2175 2	Y	6	6 1	-0-
09	0	2258	-0-	2258	2258	136 1	2116 2	Y	5	2 1	3

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

04	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	157 1	2999 2	Y	8	9 1	3
05	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	187 1	3220 2	Y	3		6
06	3210 X	3098	-0-	-112	-0-	170 1	2922 2	Y	5	9 1	2
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	195 1	3215 2	Y	2		4
08	3410 X	3279	-0-	-131	-0-	198 1	3080 2	Y	1		5
09	0	3210	-0-	3210	3210	194 1	3013 2	Y	3		8

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

04	5640 X	2901	-0-	-2739	-0-	144 1	2748 2	Y	8	10 1	7
05	5611 X	3097	-0-	-2514	-0-	170 1	2920 2	Y	6	8 1	5
06	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	517 1	8899 2	Y	21	14 1	12
07	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	632 1	10409 2	Y	35	33 1	14
08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	537 1	8332 2	Y	25	19 1	20
09	0	7894	-0-	7894	7894	476 1	7398 2	Y	18	7 1	31

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		88	RRCID ->	180071	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	9378 - 9520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		73	RRCID ->	180192	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	10049 - 10069
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	N	-0-	-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-	-0-
09	0	116	-0-	116	116	5	1	111	2	N	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #:		5	RRCID ->	180307	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9368 - 10066
04	5430 X	5154	-0-	-276	-0-	300	1	4833	2	Y	19	71
05	5518 X	5345	-0-	-173	-0-	324	1	5012	2	Y	8	79
06	5280 X	5151	-0-	-129	-0-	311	1	4834	2	Y	5	17 1 67
07	5456 X	5374	-0-	-82	-0-	326	1	5038	2	Y	9	76
08	5456 X	5321	-0-	-135	-0-	325	1	4932	2	Y	58	53 1 81
09	0	5092	-0-	5092	5092	310	1	4764	2	Y	16	97

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID ->	180447	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9396 - 10000
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		134	RRCID ->	180831	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	9906 - 10004
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	107	1	2037	2	Y	6	7 1 -0-
05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	124	1	2140	2	Y	5	5 1 -0-
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	119	1	2055	2	Y	5	5 1 -0-
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	127	1	2084	2	Y	7	7 1 -0-
08	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	134	1	2075	2	Y	6	6 1 -0-
09	0	2076	-0-	2076	2076	125	1	1945	2	Y	5	2 1 3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9974 - 11520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	231	1	4743	2	Y	2		12
05	5115 X	4951	-0-	-164	-0-	235	1	4715	2	Y	1		13
06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	223	1	4591	2	Y	13		26
07	5146 X	4869	-0-	-277	-0-	230	1	4639	2	Y	-0-		26
08	5146 X	4966	-0-	-180	-0-	237	1	4729	2	Y	-0-		26
09	0	4454	-0-	4454	4454	221	1	4233	2	Y	-0-		26
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 10399		PERF. 9902 - 10014			
04	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	254	1	4091	2	Y	4		61
05	4619 X	4500	-0-	-119	-0-	272	1	4217	2	Y	10		71
06	4710 X	4240	-0-	-470	-0-	255	1	3964	2	Y	19	8 1	82
07	4867 X	4295	-0-	-572	-0-	260	1	4016	2	Y	17		99
08	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	260	1	3947	2	Y	9	26 1	82
09	0	4413	-0-	4413	4413	269	1	4133	2	Y	10		92
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10143 - 11437			
04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	2316	2	Y	1		6
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	123	1	2464	2	Y	-0-		6
06	2310 N	1923	-0-	-387	-0-	89	1	1828	2	Y	5		11
07	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	127	1	2566	2	Y	-0-		11
08	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	131	1	2606	2	Y	-0-		11
09	0	2202	-0-	2202	2202	109	1	2093	2	Y	-0-		11
BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10122 - 10778			
04	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	50	1	958	2	Y	3	3 1	1
05	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	56	1	962	2	Y	1		2
06	1050 N	938	-0-	-112	-0-	51	1	886	2	Y	1	3 1	-0-
07	1054 N	932	-0-	-122	-0-	53	1	879	2	Y	-0-		-0-
08	1023 N	918	-0-	-105	-0-	56	1	862	2	Y	-0-		-0-
09	0	1018	-0-	1018	1018	61	1	956	2	Y	1		1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	5250	-0-	5250	5250	260	1	4975	2	Y	14	13	1	12
05	T. A.	5374	-0-	5374	10624	294	1	5068	2	Y	11	11	1	12
06	T. A.	4997	-0-	4997	15621	274	1	4711	2	Y	11	12	1	11
07	20154 X	4533	-0-	-15621	-0-	259	1	4259	2	Y	14	17	1	8
08	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	283	1	4391	2	Y	13	10	1	11
09	0	4221	-0-	4221	4221	254	1	3956	2	Y	10	4	1	17

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953					
04	5100 X	4886	-0-	-214	-0-	242	1	4630	2	Y	13	16	1	7
05	5394 X	4848	-0-	-546	-0-	265	1	4572	2	Y	10	12	1	5
06	5220 X	4713	-0-	-507	-0-	258	1	4444	2	Y	10	12	1	3
07	5394 X	5032	-0-	-362	-0-	287	1	4727	2	Y	16	18	1	1
08	5115 X	4895	-0-	-220	-0-	295	1	4585	2	Y	14	11	1	4
09	0	6017	-0-	6017	6017	363	1	5639	2	Y	14	4	1	14

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180					
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	191	1	3734	2	Y	6			66
05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	214	1	3842	2	Y	11			77
06	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	187	1	3457	2	Y	10			87
07	3751 X	3669	-0-	-82	-0-	190	1	3476	2	Y	3	42	1	48
08	3751 X	3720	-0-	-31	-0-	205	1	3500	2	Y	14			62
09	0	3569	-0-	3569	3569	194	1	3363	2	Y	11			73

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826					
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	114	1	2175	2	Y	6	8	1	1
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	148	1	2554	2	Y	5	6	1	-0-
06	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	135	1	2320	2	Y	5	5	1	-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	144	1	2376	2	Y	8	8	1	-0-
08	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	174	1	2700	2	Y	8	6	1	2
09	0	2586	-0-	2586	2586	156	1	2423	2	Y	6	2	1	6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	690 N	659	-0-	-31	-0-	28	1	631	2	N	-0-
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	2	N	-0-
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	28	1	631	2	N	-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	28	1	640	2	N	-0-
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	29	1	621	2	N	-0-
09	0	622	-0-	622	622	28	1	594	2	N	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510			
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	9
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	N	9
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	9
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	N	9
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	9
09	0	297	-0-	297	297	14	1	276	2	N	15
						7	9				

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334			
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	Y	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
09	0	125	-0-	125	125	6	1	119	2	Y	-0-

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486			
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	188	1	3868	2	Y	17
						2	9				
05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	194	1	3907	2	Y	17
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	182	1	3749	2	Y	28
						12	9				
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	192	1	3887	2	Y	28
08	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	192	1	3824	2	Y	28
09	0	3836	-0-	3836	3836	190	1	3646	2	Y	28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	870 N	819	-0-	-51	-0-	35	1	784	2	N	-0-			18
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	1018	2	N	-0-			18
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	32	1	712	2	N	-0-			18
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	-0-			18
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	35	1	756	2	N	-0-			18
09	0	788	-0-	788	788	35	1	753	2	N	-0-			18

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

04	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	205	1	3916	2	Y	11	10	1	7
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	210	1	3616	2	Y	3			10
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	235	1	4040	2	Y	7	11	1	6
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	226	1	3718	2	Y	2			8
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	2	Y	1			9
09	0	2925	-0-	2925	2925	177	1	2746	2	Y	2			11

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-			52
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	34	1	588	2	N	-0-			52
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	30	1	512	2	N	-0-			52
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	957	2	N	3			55
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	35	1	538	2	N	2			57
09	0	578	-0-	578	578	35	1	543	2	N	-0-			57

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 139		RRCID -> 184350		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3755	-0-	-145	-0-	186	1	3558	2	Y	10	12 1	2
05	3968 X	3740	-0-	-228	-0-	205	1	3526	2	Y	8	9 1	1
06	3780 X	3549	-0-	-231	-0-	194	1	3346	2	Y	8	9 1	-0-
07	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	211	1	3480	2	Y	12	12 1	-0-
08	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	218	1	3384	2	Y	10	9 1	1
09	0	3570	-0-	3570	3570	215	1	3346	2	Y	8	3 1	6

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 3		RRCID -> 184400		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	213	1	4167	2	Y	6		82
05	4185 X	3965	-0-	-220	-0-	208	1	3746	2	Y	10		92
06	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	242	1	4475	2	Y	12		104
07	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	233	1	4271	2	Y	3	49 1	58
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	260	1	4444	2	Y	16		74
09	0	4522	-0-	4522	4522	246	1	4264	2	Y	11		85

B.M.T.		WELL #: 156		RRCID -> 184536		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #: 140		RRCID -> 184883		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	113	1	2158	2	Y	6	6 1	3
05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	135	1	2328	2	Y	2		5
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	131	1	2247	2	Y	4	6 1	3
07	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	2	Y	1		4
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	143	1	2216	2	Y	1		5
09	0	2229	-0-	2229	2229	135	1	2092	2	Y	2		7

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87	1	1783	2	N	7			37
						8	9							
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	90	1	1802	2	N	8			45
						9	9							
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	76	1	1574	2	N	5			50
						6	9							
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	3			53
						3	9							
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	80	1	1590	2	N	5			58
						6	9							
09	0	1347	-0-	1347	1347	67	1	1279	2	N	1			59
						1	9							

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

04	240 N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	2	N	-0-			-0-
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-			-0-
07	186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1856	2	Y	5	6	1	8
						6	9							
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	118	1	2038	2	Y	2			10
						2	9							
06	1740 N	1152	-0-	-588	-0-	63	1	1087	2	Y	2	5	1	7
						2	9							
07	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	100	1	1643	2	Y	1			8
						1	9							
08	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	2	Y	1			9
						1	9							
09	0	2123	-0-	2123	2123	128	1	1993	2	Y	2			11
						2	9							

 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	1			51
						1	9							
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	Y	-0-	47	1	4
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			4
07	403 N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			4
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	17	1	285	2	Y	1			5
						1	9							
09	0	226	-0-	226	226	12	1	214	2	Y	-0-			5

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1378	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1397	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
07	1488 N	1375	-0-	-113	-0-	78	1	1293	2	Y	4	5	1	3
						4	9							
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1508	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
09	0	1676	-0-	1676	1676	101	1	1571	2	Y	4	1	1	7
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 80		RRCID -> 186309		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9164 - 9180				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	56	1	1255	2	N	2			59
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	62	1	1388	2	N	1			60
06	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	51	1	1154	2	N	4			64
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	66	1	1496	2	N	1			65
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	2	N	2			67
09	0	1249	-0-	1249	1249	56	1	1191	2	N	2			69

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599		WELL #: 5		RRCID -> 186357		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9118 - 9128				
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	224	1	4369	2	Y	7			110
05	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	250	1	4506	2	Y	12			122
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4244	2	Y	11			133
07	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	244	1	4470	2	Y	4	65	1	72
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	261	1	4445	2	Y	16			88
09	0	4523	-0-	4523	4523	246	1	4265	2	Y	11			99

B.M.T.		WELL #: 142		RRCID -> 186803		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9440 - 10583				
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	1	1	1	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	1	1	1	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	1	1	-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	1	1	1	-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1	-0-
09	0	226	-0-	226	226	14	1	211	2	Y	1	1	1	-0-

B.M.T.		WELL #: 116		RRCID -> 186827		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10255 - 10848				
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	122	1	2330	2	Y	6	6	1	2
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	127	1	2184	2	Y	2			4
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	123	1	2122	2	Y	3	6	1	1
07	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2174	2	Y	1			2
08	2294 N	2093	-0-	-201	-0-	127	1	1965	2	Y	1			3
09	0	2129	-0-	2129	2129	129	1	1998	2	Y	2			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	185	1	3531	2	Y	10	11 1	20
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	202	1	3473	2	Y	7	9 1	18
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	198	1	3409	2	Y	8	9 1	17
07	3844 X	3540	-0-	-304	-0-	202	1	3326	2	Y	11	13 1	15
08	3844 X	3495	-0-	-349	-0-	211	1	3273	2	Y	10	8 1	17
09	0	3354	-0-	3354	3354	202	1	3143	2	Y	8	3 1	22

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434			
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100	1	2049	2	N	-0-		53
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	N	-0-		53
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	89	1	1837	2	N	-0-		53
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	115	1	2315	2	N	-0-		53
08	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	2130	2	N	-0-		53
09	0	2122	-0-	2122	2122	105	1	2005	2	N	11		64

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141			
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	129	1	2512	2	N	-0-		-0-
05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	144	1	2589	2	N	-0-		-0-
06	2580 N	2541	-0-	-39	-0-	131	1	2410	2	N	-0-		-0-
07	2728 N	2586	-0-	-142	-0-	134	1	2452	2	N	-0-		-0-
08	2728 N	2601	-0-	-127	-0-	144	1	2457	2	N	-0-		-0-
09	0	2541	-0-	2541	2541	139	1	2402	2	N	-0-		-0-

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002				TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730			
04	1290 N	842	-0-	-448	-0-	42	1	798	2	Y	2	4 1	2
05	1364 N	819	-0-	-545	-0-	45	1	772	2	Y	2	3 1	1
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	665	2	Y	2	3 1	-0-
07	868 N	690	-0-	-178	-0-	39	1	649	2	Y	2	2 1	-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1217	2	Y	4	3 1	1
09	0	1390	-0-	1390	1390	84	1	1303	2	Y	3	1 1	3

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002				TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777			
04	2670 X	2542	-0-	-128	-0-	118	1	2423	2	N	1		8
05	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	118	1	2380	2	N	-0-		8
06	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	94	1	1935	2	N	5		13
07	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	90	1	1822	2	N	-0-		13
08	2635 X	2583	-0-	-52	-0-	123	1	2460	2	N	-0-		13
09	0	1961	-0-	1961	1961	97	1	1864	2	N	-0-		13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	105 1	2336 2	N	7		57
05	2511 N	2496	-0-	-15	-0-	107 1	2383 2	N	5		62
06	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	104 1	2337 2	N	7		69
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	107 1	2432 2	N	6		75
08	2511 N	2454	-0-	-57	-0-	110 1	2338 2	N	5		80
09	0	2382	-0-	2382	2382	106 1	2268 2	N	7		87

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002			TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800		
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	121 1	2488 2	Y	1		6
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	123 1	2480 2	Y	-0-		6
06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	115 1	2376 2	Y	7		13
07	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	125 1	2527 2	Y	-0-		13
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	123 1	2459 2	Y	-0-		13
09	0	2301	-0-	2301	2301	114 1	2187 2	Y	-0-		13

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799		
04	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	191 1	3648 2	Y	11	12 1	4
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	228 1	3930 2	Y	8	9 1	3
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	227 1	3902 2	Y	9	9 1	3
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	244 1	4025 2	Y	13	16 1	-0-
08	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	263 1	4084 2	Y	12	9 1	3
09	0	4133	-0-	4133	4133	249 1	3873 2	Y	10	3 1	10

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010		
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27 1	508 2	Y	1	1 1	12
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	32 1	558 2	Y	1	1 1	12
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	32 1	555 2	Y	1	1 1	12
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34 1	559 2	Y	2	2 1	12
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	534 2	Y	2		14
09	0	531	-0-	531	531	32 1	498 2	Y	1		15

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4242	-0-	1242	2128	182 1	4054 2	N	5	13
05	3100 N	4314	-0-	1214	3342	184 1	4124 2	N	5	18
06	7509 X	4167	-0-	-3342	-0-	177 1	3982 2	N	7	25
07	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	180 1	4092 2	N	7	32
08	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	183 1	3897 2	N	5	37
09	0	3835	-0-	3835	3835	170 1	3656 2	N	8	45

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226		
04	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	120 1	2340 2	Y	-0-	4
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	135 1	2428 2	Y	-0-	4
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	125 1	2311 2	Y	6	10
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	137 1	2512 2	Y	-0-	10
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	136 1	2318 2	Y	-0-	10
09	0	2447	-0-	2447	2447	134 1	2313 2	Y	-0-	10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266		
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	68 1	1396 2	Y	-0-	1
05	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	68 1	1369 2	Y	-0-	1
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	64 1	1308 2	Y	4	5
07	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	69 1	1399 2	Y	-0-	5
08	1426 N	1424	-0-	-2	-0-	68 1	1356 2	Y	-0-	5
09	0	1355	-0-	1355	1355	67 1	1288 2	Y	-0-	5

B. M. T.		WELL #: 117		RRCID -> 189827		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833		
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	100 1	1902 2	Y	6	5 1 21
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	114 1	1959 2	Y	4	5 1 20
06	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	109 1	1878 2	Y	4	4 1 20
07	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	118 1	1939 2	Y	7	7 1 20
08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	123 1	1904 2	Y	6	4 1 22
09	0	1932	-0-	1932	1932	116 1	1810 2	Y	5	2 1 25

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		115		RRCID -> 189854		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-			-0-
09		0	126	-0-	126	126	8	1	118	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		169		RRCID -> 189968		COMPL. DATE 06/19/2002			TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504				
04		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	Y	4	5	1	15
05		1705 N	1627	-0-	-78	-0-	89	1	1535	2	Y	3	3	1	15
06		1650 N	1533	-0-	-117	-0-	84	1	1446	2	Y	3	3	1	15
07		1674 N	1648	-0-	-26	-0-	94	1	1548	2	Y	5	6	1	14
08		1612 N	1165	-0-	-447	-0-	70	1	1092	2	Y	3	3	1	14
09		0	1069	-0-	1069	1069	64	1	1002	2	Y	3	1	1	16

B.M.T.		WELL #:		170		RRCID -> 190229		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972				
04		3330 X	2867	-0-	-463	-0-	142	1	2716	2	Y	8	9	1	12
05		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	183	1	3150	2	Y	7	7	1	12
06		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	181	1	3112	2	Y	7	7	1	12
07		3348 X	3337	-0-	-11	-0-	190	1	3135	2	Y	11	12	1	11
08		3348 X	3250	-0-	-98	-0-	196	1	3044	2	Y	9	7	1	13
09		0	3082	-0-	3082	3082	186	1	2888	2	Y	7	3	1	17

B.M.T.		WELL #:		171		RRCID -> 190232		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161				
04		3000 X	2659	-0-	-341	-0-	129	1	2530	2	Y	-0-			10
05		3255 X	948	-0-	-2307	-0-	50	1	898	2	Y	-0-			10
06		3150 X	1650	-0-	-1500	-0-	84	1	1560	2	Y	5			15
07		3255 X	2402	-0-	-853	-0-	125	1	2277	2	Y	-0-			15
08		2759 X	311	-0-	-2448	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			15
09		0	94	-0-	94	94	5	1	89	2	Y	-0-			15

B. M. T.		WELL #:		165		RRCID -> 190242		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660				
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	96	1	1829	2	Y	5	5	1	15
05		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	113	1	1953	2	Y	4	5	1	14
06		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	110	1	1900	2	Y	4	5	1	13
07		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	117	1	1924	2	Y	6	7	1	12
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	123	1	1910	2	Y	6	4	1	14
09		0	1861	-0-	1861	1861	112	1	1745	2	Y	4	2	1	16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675

04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	183	1	3496	2	Y	10	10	1	12
05	3503 X	3099	-0-	-404	-0-	170	1	2926	2	Y	3			15
06	3360 X	2762	-0-	-598	-0-	151	1	2605	2	Y	5	9	1	11
07	3503 X	2640	-0-	-863	-0-	151	1	2488	2	Y	1			12
08	3503 X	2653	-0-	-850	-0-	160	1	2492	2	Y	1			13
09	0	2679	-0-	2679	2679	162	1	2515	2	Y	2			15

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

04	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	109	1	2425	2	N	186	157	1	53
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	205	1	2624	2	N	101	62	1	92
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	117	1	2552	2	N	54			146
07	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	111	1	2506	2	N	132	165	1	113
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	N	83			196
09	0	2396	-0-	2396	2396	109	1	2262	2	N	25	102	1	119

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

04	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	233	1	4548	2	N	-0-	148	1	19
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	255	1	4594	2	N	-0-			19
06	4380 X	4353	-0-	-27	-0-	223	1	4127	2	N	3			22
07	4774 X	4705	-0-	-69	-0-	244	1	4452	2	N	8			30
08	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	264	1	4509	2	N	2			32
09	0	4712	-0-	4712	4712	257	1	4455	2	N	-0-			32

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	62	1	1281	2	N	2	79
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	65	1	1308	2	N	3	82
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	63	1	1297	2	N	3	85
07	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	62	1	1257	2	N	2	87
08	1364 N	1270	-0-	-94	-0-	61	1	1208	2	N	1	88
09	0	1171	-0-	1171	1171	58	1	1112	2	N	1	89

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272			
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	10	10
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	5	15
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	2	N	-0-	15
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	24	1	544	2	N	2	17
08	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	2	N	-0-	17
09	0	512	-0-	512	512	23	1	489	2	N	-0-	17

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958			
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BMT		WELL #: 173		RRCID -> 192595		COMPL. DATE 12/02/2002			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586			
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112	1	2150	2	Y	6	8 1 -0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	133	1	2285	2	Y	5	5 1 -0-
06	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	138	1	2370	2	Y	6	6 1 -0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	134	1	2216	2	Y	7	7 1 -0-
08	2046 N	1920	-0-	-126	-0-	116	1	1798	2	Y	5	5 1 -0-
09	0	2079	-0-	2079	2079	125	1	1948	2	Y	5	2 1 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	2	2	1	11
						2	9							
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	Y	2	3	1	10
						2	9							
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	Y	2	3	1	9
						2	9							
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	728	2	Y	2	3	1	8
						2	9							
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	Y	2	3	1	7
						2	9							
09	0	670	-0-	670	670	40	1	628	2	Y	2	1	1	8
						2	9							

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

04	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	54	1	1059	2	Y	-0-			5
05	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-			5
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61	1	1119	2	Y	-0-			5
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	Y	-0-			5
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	-0-			5
09	0	1305	-0-	1305	1305	71	1	1234	2	Y	-0-			5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	143	1	2949	2	Y	1			11
						1	9							
05	3224 X	3219	-0-	-5	-0-	153	1	3066	2	Y	-0-			11
06	3120 X	3072	-0-	-48	-0-	142	1	2921	2	Y	8			19
						9	9							
07	3224 X	3183	-0-	-41	-0-	150	1	3033	2	Y	-0-			19
08	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	150	1	2985	2	Y	-0-			19
09	0	2912	-0-	2912	2912	144	1	2768	2	Y	-0-			19

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	123	1	2398	2	Y	-0-			-0-
05	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	133	1	2393	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2222	-0-	-328	-0-	114	1	2104	2	Y	4			4
						4	9							
07	2604 N	2397	-0-	-207	-0-	124	1	2273	2	Y	-0-			4
08	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	132	1	2252	2	Y	-0-			4
09	0	2210	-0-	2210	2210	121	1	2089	2	Y	-0-			4

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

04	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	338	1	5165	2	N	12	12	1	11
						13	9							
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	360	1	5950	2	N	17	15	1	13
						19	9							
06	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	332	1	5667	2	N	13	10	1	16
						14	9							
07	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	317	1	5524	2	N	7	16	1	7
						8	9							
08	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	254	1	3911	2	N	13	11	1	9
						14	9							
09	0	5732	-0-	5732	5732	295	1	5422	2	N	14	11	1	12
						15	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		4	RRCID ->	193865	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9564 - 10740			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	-0-			2
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-			2
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	409	2	Y	-0-			2
07	496 N	339	-0-	-157	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-			2
08	341 N	240	-0-	-101	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			2
09	0	343	-0-	343	-0-	343	17	1	326	2	Y	-0-			2

B.M.T. B		WELL #:		5	RRCID ->	194073	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10507	PERF.	10060 - 10153
04	5700 X	5503	-0-	-197	-0-	-0-	321	1	5163	2	Y	17 7 1 89
05	5890 X	5669	-0-	-221	-0-	-0-	343	1	5309	2	Y	15 104
06	5610 X	5568	-0-	-42	-0-	-0-	329	1	5119	2	Y	109 15 1 198
07	5704 X	5669	-0-	-35	-0-	-0-	344	1	5318	2	Y	6 110 1 94
08	5704 X	5468	-0-	-236	-0-	-0-	338	1	5130	2	Y	-0- 26 1 68
09	0	5273	-0-	5273	-0-	5273	321	1	4941	2	Y	10 11 9 78

B.M.T.		WELL #:		185	RRCID ->	194510	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9584 - 9635
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0- 1 1 5
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0- 5
06	240 N	177	-0-	-63	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0- 5
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	1 1 1 5
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	1 6
09	0	194	-0-	194	-0-	194	12	1	182	2	Y	-0- 6

B.M.T. B		WELL #:		4	RRCID ->	194516	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10011 - 10550
04	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	-0-	102	1	1644	2	Y	2 5 1 68
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	-0-	104	1	1612	2	Y	1 69
06	1740 N	1532	-0-	-208	-0-	-0-	92	1	1432	2	Y	7 1 1 75
07	1798 N	1382	-0-	-416	-0-	-0-	84	1	1298	2	Y	-0- 73 1 2
08	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	-0-	98	1	1491	2	Y	-0- 2 1 -0-
09	0	1624	-0-	1624	-0-	1624	99	1	1514	2	Y	10 11 9 10

B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194658	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8374 - 9142
04	5460 X	5226	-0-	-234	-0-	-0-	255	1	4971	2	Y	-0- 2
05	5642 X	5428	-0-	-214	-0-	-0-	286	1	5142	2	Y	-0- 2
06	5460 X	5222	-0-	-238	-0-	-0-	268	1	4954	2	Y	-0- 2
07	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	-0-	286	1	5229	2	Y	-0- 2
08	5425 X	5368	-0-	-57	-0-	-0-	297	1	5071	2	Y	-0- 2
09	0	5145	-0-	5145	-0-	5145	281	1	4864	2	Y	-0- 2

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3330 X	3069	-0-	-261	-0-	152	1	2908	2	Y	8	9	1	12
05	3441 X	3258	-0-	-183	-0-	178	1	3072	2	Y	7	7	1	12
06	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	171	1	2935	2	Y	7	7	1	12
07	3317 X	3197	-0-	-120	-0-	182	1	3004	2	Y	10	12	1	10
08	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	176	1	2732	2	Y	8	6	1	12
09	0	3150	-0-	3150	3150	190	1	2952	2	Y	7	2	1	17

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 9		RRCID -> 196765		COMPL. DATE 07/16/2003			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 10218 - 10230					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 11		RRCID -> 197061		COMPL. DATE 07/17/2003			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. M. T. A		WELL #: 14		RRCID -> 198146		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	Y	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	221	-0-	-337	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
09	0	437	-0-	437	437	27	1	410	2	Y	-0-			-0-

B. M. T.		WELL #: 166		RRCID -> 198269		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242					
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	66	1	1190	2	Y	-0-			-0-
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60	1	1111	2	Y	-0-			-0-
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	2	Y	-0-			-0-
09	0	1151	-0-	1151	1151	63	1	1088	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 20		RRCID -> 198284		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	48 1	934 2	Y	4		144
						4 9					
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	50 1	901 2	Y	2	131 1	15
						2 9					
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	49 1	905 2	Y	1		16
						1 9					
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	49 1	897 2	Y	-0-		16
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	53 1	907 2	Y	2		18
						2 9					
09	0	906	-0-	906	906	50 1	856 2	Y	-0-		18

B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260		
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65 1	1266 2	Y	-0-		-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	72 1	1298 2	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1015	-0-	-215	-0-	52 1	963 2	Y	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	66 1	1214 2	Y	-0-		-0-
08	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	64 1	1100 2	Y	-0-		-0-
09	0	1401	-0-	1401	1401	76 1	1325 2	Y	-0-		-0-

B.M.T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379		
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	25 1	383 2	Y	-0-		-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-		-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	29 1	445 2	Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-		-0-
09	0	486	-0-	486	486	29 1	450 2	Y	6		6
						7 9					

B.M.T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	36 1	582 2	Y	-0-		-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	37 1	566 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	591	-0-	-39	-0-	36 1	555 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	573	-0-	-78	-0-	35 1	538 2	Y	-0-		-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39 1	586 2	Y	-0-		-0-
09	0	740	-0-	740	740	45 1	695 2	Y	-0-		-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128		
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	91 1	1870 2	Y	1		7
						1 9					
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	96 1	1929 2	Y	-0-		7
06	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	90 1	1858 2	Y	5		12
						6 9					
07	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	95 1	1915 2	Y	-0-		12
08	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	95 1	1907 2	Y	-0-		12
09	0	1917	-0-	1917	1917	95 1	1822 2	Y	-0-		12

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800		
04	930 N	921	-0-	-9	-0-	45 1	876 2	Y	-0-		19
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	51 1	919 2	Y	-0-		19
06	990 N	850	-0-	-140	-0-	44 1	806 2	Y	-0-		19
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	46 1	845 2	Y	-0-		19
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	49 1	839 2	Y	-0-		19
09	0	801	-0-	801	801	44 1	757 2	Y	-0-		19

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874				
04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	181	1	3721	2	N	11	173
						12	9					
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	193	1	3877	2	N	14	187
						15	9					
06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	183	1	3777	2	N	10	197
						11	9					
07	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	182	1	3681	2	N	9	206
						10	9					
08	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	175	1	3498	2	N	4	210
						4	9					
09	0	3318	-0-	3318	3318	164	1	3144	2	N	9	219
						10	9					

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970						
04	2370 X	1889	-0-	-481	-0-	94	1	1789	2	Y	5	8	1	-0-
						6	9							
05	3100 N	4985	-0-	1885	1885	273	1	4701	2	Y	10	9	1	1
						11	9							
06	3000 N	3967	-0-	967	2852	217	1	3740	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
07	3100 N	2641	-0-	-459	2393	151	1	2481	2	Y	8	9	1	-0-
						9	9							
08	5407 X	3014	-0-	-2393	-0-	182	1	2823	2	Y	8	6	1	2
						9	9							
09	0	2734	-0-	2734	2734	165	1	2562	2	Y	6	2	1	6
						7	9							

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8724 - 9874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	11058 X	11058	-0-	-0-	-0-	548 1	10477 2	Y	30	36 1		24
05	11265 X	11265	-0-	-0-	-0-	617 1	10623 2	Y	23	26 1		21
06	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	613 1	10547 2	Y	25	26 1		20
07	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	629 1	10369 2	Y	35	41 1		14
08	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	648 1	10052 2	Y	30	24 1		20
09	0	7706	-0-	7706	7706	465 1	7221 2	Y	18	7 1		31

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594		PERF.10254 - 10260		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	3 1	56 2	N	-0-			-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3 1	60 2	N	-0-			-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	3 1	67 2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	2 1	39 2	N	-0-			-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 9045 - 9120		
04	2100 N	1873	-0-	-227	-0-	115 1	1755 2	N	3	16 1		11
05	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	111 1	1843 2	N	2			13
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	97 1	1656 2	N	-0-			13
07	1922 N	1802	-0-	-120	-0-	98 1	1704 2	N	-0-			13
08	1953 N	1344	-0-	-609	-0-	82 1	1262 2	N	-0-			13
09	0	1933	-0-	1933	1933	100 1	1832 2	N	1			14

B.M.T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629		PERF. 9300 - 9314		
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	93 1	1823 2	Y	-0-			-0-
05	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	104 1	1868 2	Y	-0-			-0-
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	98 1	1812 2	Y	15			15
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	99 1	1806 2	Y	-0-			15
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	106 1	1816 2	Y	-0-			15
09	0	1816	-0-	1816	1816	99 1	1717 2	Y	-0-			15

B.M.T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9916 - 10050		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PENA-CUEVA GU		WELL #:		1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	2065	-0-	-5	-0-	127	1	1935	2	N	3	16	1			23
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	123	1	2029	2	N	1					24
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	117	1	1996	2	N	2					26
07	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	114	1	1974	2	N	2					28
08	2139 N	1465	-0-	-674	-0-	89	1	1376	2	N	-0-					28
09	0	2033	-0-	2033	2033	105	1	1928	2	N	-0-					28

B. M. T.		WELL #:		150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701					
04	810 N	742	-0-	-68	-0-	37	1	703	2	Y	2	2	1			-0-
05	837 N	812	-0-	-25	-0-	44	1	766	2	Y	2	2	1			-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	2	2	1			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	736	2	Y	2	2	1			-0-
08	3100 N	3882	-0-	782	782	234	1	3636	2	Y	11	6	1			5
09	0	1012	-0-	1012	1794	61	1	949	2	Y	2	1	1			6

B. M. T.		WELL #:		149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962					
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #:		3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282					
*12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	158	1	2127	2	Y	3					62
*01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	154	1	2069	2	Y	-0-					62
*02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	141	1	1881	2	Y	-0-					62
*03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	127	1	2197	2	Y	-0-					62
*04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	110	1	2145	2	Y	-0-					62
*05	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	122	1	2206	2	Y	-0-					62
*06	2250 X	2247	-0-	-3	-0-	116	1	2131	2	Y	-0-					62
*07	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	121	1	2217	2	Y	-0-					62
*08	2325 X	2324	-0-	-1	-0-	128	1	2196	2	Y	-0-					62
09	2250 X	2121	-0-	-129	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-	2	6			60

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T. C		WELL #:		7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	N	-0-	31	1		83
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	4				87
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	2	N	-0-				87
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	3				90
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	74	1	1267	2	N	5				95
09	0	1286	-0-	1286	1286	70	1	1216	2	N	-0-				95
B.M.T.		WELL #:		188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583				
04	2850 X	2380	-0-	-470	-0-	118	1	2254	2	Y	7	8	1		10
05	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	152	1	2610	2	Y	6	6	1		10
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	150	1	2589	2	Y	6	6	1		10
07	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	164	1	2698	2	Y	9	11	1		8
08	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	185	1	2872	2	Y	9	6	1		11
09	0	2717	-0-	2717	2717	164	1	2546	2	Y	6	2	1		15
TAUBMAN		WELL #:		1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176				
04	3000 X	2688	-0-	-312	-0-	165	1	2513	2	Y	9	21	1		57
05	3100 X	2728	-0-	-372	-0-	155	1	2567	2	Y	5				62
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	157	1	2683	2	Y	5				67
07	3100 X	2881	-0-	-219	-0-	156	1	2719	2	Y	5				72
08	2883 X	2182	-0-	-701	-0-	133	1	2045	2	Y	4				76
09	0	2868	-0-	2868	2868	148	1	2714	2	Y	5				81
B.M.T.		WELL #:		106		RRCID -> 217475		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974				
04	540 N	405	-0-	-135	-0-	20	1	384	2	Y	1	1	1		-0-
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	17	1	292	2	Y	-0-				-0-
06	330 N	199	-0-	-131	-0-	11	1	188	2	Y	-0-				-0-
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	16	1	268	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	14	1	218	2	Y	-0-				-0-
09	0	231	-0-	231	231	14	1	217	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 148		RRCID -> 218441		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	23 1	445 2	Y	1	1	1	16	
05	558 N	436	-0-	-122	-0-	24 1	411 2	Y	1	1	1	16	
06	510 N	342	-0-	-168	-0-	19 1	322 2	Y	1			17	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	2	2	1	17	
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	43 1	674 2	Y	2	1	1	18	
09	0	544	-0-	544	544	33 1	510 2	Y	1			19	

B.M.T. C		WELL #: 8		RRCID -> 218668		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292				
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	77 1	1496 2	Y	-0-			29
05	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	85 1	1526 2	Y	-0-			29
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	80 1	1481 2	Y	-0-			29
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83 1	1512 2	Y	-0-			29
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	85 1	1448 2	Y	-0-			29
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76 1	1319 2	Y	-0-	1	6	28

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105				
04	2310 N	2047	-0-	-263	-0-	126 1	1919 2	Y	2	23	1	1
05	2356 N	2252	-0-	-104	-0-	129 1	2122 2	Y	1			2
06	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	120 1	2046 2	Y	1			3
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	123 1	2147 2	Y	2			5
08	2263 N	1620	-0-	-643	-0-	99 1	1520 2	Y	1			6
09	0	2419	-0-	2419	2419	125 1	2293 2	Y	1			7

B.M.T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778				
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	91 1	1739 2	Y	5	5	1	14
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	112 1	1936 2	Y	4	5	1	13
06	1800 N	1676	-0-	-124	-0-	92 1	1580 2	Y	4	4	1	13
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	131 1	2159 2	Y	7	7	1	13
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	133 1	2068 2	Y	6	5	1	14
09	0	2085	-0-	2085	2085	126 1	1953 2	Y	5	2	1	17

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	175 2	Y	1	4 1	6
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	210 2	Y	-0-		6
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	184 2	Y	-0-		6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	173 2	Y	-0-		6
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	141 2	Y	-0-		6
09	0	190	-0-	190	190	10	180 2	Y	-0-		6
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 47		RRCID -> 224744		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248		
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	650 2	N	-0-		89
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38	753 2	N	-0-		89
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	35	719 2	N	-0-		89
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	32	657 2	N	-0-		89
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	820 2	N	26		115
09	0	773	-0-	773	773	29	733 2	N	2		117
WARREN, W. K.		WELL #: 2		RRCID -> 225799		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210		
04	3150 X	2811	-0-	-339	-0-	173	2636 2	Y	2	33 1	-0-
05	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	173	2863 2	Y	2		2
06	3210 X	2975	-0-	-235	-0-	165	2809 2	Y	1		3
07	3317 X	3098	-0-	-219	-0-	168	2927 2	Y	3		6
08	3038 X	2278	-0-	-760	-0-	139	2138 2	Y	1		7
09	0	3246	-0-	3246	3246	167	3077 2	Y	2		9
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 46		RRCID -> 226195		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 3		RRCID -> 226647		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	17	332 2	N	-0-		13
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	423 2	N	-0-		13
06	390 N	346	-0-	-44	-0-	18	328 2	N	-0-		13
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	387 2	N	-0-		13
08	434 N	332	-0-	-102	-0-	18	314 2	N	-0-		13
09	0	414	-0-	414	414	22	392 2	N	-0-		13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	N	-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280			
04	3000 N	2544	-0-	-456	3839	124	1	2420	2	Y	-0-
05	3100 N	2592	-0-	-508	3331	136	1	2456	2	Y	-0-
06	3000 N	2581	-0-	-419	2912	132	1	2449	2	Y	-0-
07	3100 N	2634	-0-	-466	2446	137	1	2497	2	Y	-0-
08	3100 N	2645	-0-	-455	1991	146	1	2498	2	Y	1
09	0	2474	-0-	2474	4465	135	1	2339	2	Y	1

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079			
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	104	1	1595	2	Y	-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1650	2	Y	1
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	96	1	1629	2	Y	2
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	96	1	1676	2	Y	3
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	83	1	1286	2	Y	3
09	0	1857	-0-	1857	1857	96	1	1760	2	Y	4

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104			
04	3090 X	2481	-0-	-609	-0-	152	1	2325	2	N	50
05	3193 X	2730	-0-	-463	-0-	156	1	2573	2	N	51
06	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	151	1	2576	2	N	53
07	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	154	1	2682	2	N	53
08	2728 X	2137	-0-	-591	-0-	130	1	2005	2	N	55
09	0	2986	-0-	2986	2986	154	1	2832	2	N	55

BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222			
04	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	75	1	1442	2	Y	8
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	Y	8
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	9
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	95	1	1571	2	Y	8
08	1674 N	1635	-0-	-39	-0-	99	1	1530	2	Y	10
09	0	1469	-0-	1469	1469	89	1	1377	2	Y	12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270						
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	166	1	3240	2	Y	6				22
05	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	212	1	3813	2	Y	12				34
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	181	1	3356	2	Y	11				45
07	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	173	1	3158	2	Y	3	23	1		25
08	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	216	1	3689	2	Y	16				41
09	0	3685	-0-	3685	3685	201	1	3471	2	Y	12				53

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

B.M.T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476						
04	2190 N	2171	-0-	-19	-0-	108	1	2056	2	Y	6	8	1		6
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	127	1	2185	2	Y	5	6	1		5
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	122	1	2108	2	Y	5	6	1		4
07	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	130	1	2139	2	Y	7	9	1		2
08	2325 N	2231	-0-	-94	-0-	135	1	2089	2	Y	6	6	1		2
09	0	2103	-0-	2103	2103	127	1	1970	2	Y	5	2	1		5

STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	52 1	1	795 2	Y	1	10 1	-0-
05	992 N	915	-0-	-77	-0-	52 1	9	862 2	Y	1		1
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	50 1	9	855 2	Y	-0-		1
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	55 1	9	951 2	Y	1		2
08	930 N	806	-0-	-124	-0-	49 1	9	757 2	Y	-0-		2
09	0	1112	-0-	1112	1112	57 1	9	1054 2	Y	1		3

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246			
04	2580 N	2101	-0-	-479	-0-	129 1	9	1969 2	N	3	19 1	58
05	2604 N	2373	-0-	-231	-0-	135 1	9	2236 2	N	2		60
06	2280 N	2045	-0-	-235	-0-	113 1	9	1932 2	N	-0-		60
07	2170 N	1939	-0-	-231	-0-	105 1	9	1834 2	N	-0-		60
08	2387 N	1402	-0-	-985	-0-	85 1	9	1317 2	N	-0-		60
09	0	2577	-0-	2577	2577	133 1	9	2444 2	N	-0-		60

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315			
04	5430 X	4960	-0-	-470	-0-	242 1	9	4718 2	Y	-0-		26
05	5518 X	5227	-0-	-291	-0-	275 1	9	4952 2	Y	-0-		26
06	5280 X	4715	-0-	-565	-0-	242 1	9	4473 2	Y	-0-		26
07	5332 X	4943	-0-	-389	-0-	256 1	9	4687 2	Y	-0-		26
08	5239 X	5000	-0-	-239	-0-	277 1	9	4723 2	Y	-0-		26
09	0	4997	-0-	4997	4997	273 1	9	4724 2	Y	-0-		26

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352			
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	9	177 2	N	-0-		17
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	9	177 2	N	1	1 1	17
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	10 1	9	163 2	N	-0-		17
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	9 1	9	164 2	N	-0-		17
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	9	123 2	N	-0-		17
09	0	208	-0-	208	208	11 1	9	196 2	N	1	1 1	17

B.M.T.		WELL #: 196		RRCID -> 247383		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880			
04	2310 N	2126	-0-	-184	-0-	105 1	9	2014 2	Y	6	7 1	8
05	2356 N	2270	-0-	-86	-0-	124 1	9	2140 2	Y	5	6 1	7
06	2250 N	2111	-0-	-139	-0-	116 1	9	1989 2	Y	5	6 1	6
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	127 1	9	2086 2	Y	7	9 1	4
08	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	134 1	9	2075 2	Y	6	6 1	4
09	0	2013	-0-	2013	2013	121 1	9	1886 2	Y	5	2 1	7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 N	737	-0-	-163	-0-	36	1	701	2	Y	-0-			7
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	41	1	748	2	Y	-0-			7
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	Y	5			12
						6	9							
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-			12
08	775 N	762	-0-	-13	-0-	42	1	720	2	Y	-0-			12
09	0	620	-0-	620	620	34	1	586	2	Y	-0-			12

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-			41
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			41
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-			41
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	N	-0-			41
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-			41
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-			41

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	171	1	2754	2	Y	-0-	9	1	9
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	180	1	2790	2	Y	1			10
						1	9							
06	2820 X	2509	-0-	-311	-0-	151	1	2344	2	Y	13	6	1	17
						14	9							
07	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	169	1	2615	2	Y	5			22
						6	9							
08	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	186	1	2825	2	Y	12	9	1	25
						13	9							
09	0	2443	-0-	2443	2443	149	1	2293	2	Y	1			26
						1	9							

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			7
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			7
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			7
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			7
08	62 X	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	N	-0-			7
09	0	27	-0-	27	27	1	1	26	2	N	-0-			7

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

04	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	2	Y	8	9	1	5
						9	9							
05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	158	1	2722	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
06	2670 N	2524	-0-	-146	-0-	138	1	2379	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
07	2759 N	2621	-0-	-138	-0-	149	1	2463	2	Y	8	10	1	3
						9	9							
08	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	163	1	2531	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	0	2407	-0-	2407	2407	145	1	2255	2	Y	6	2	1	8
						7	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2880 N	2771	-0-	-109	-0-	162 1	2609 2	Y	-0-	33 1		23	
05	2976 N	2829	-0-	-147	-0-	172 1	2656 2	Y	1			24	
06	2850 N	2756	-0-	-94	-0-	166 1	2576 2	Y	13	12 1		25	
07	2852 N	2703	-0-	-149	-0-	164 1	2533 2	Y	5			30	
08	2821 N	2709	-0-	-112	-0-	167 1	2529 2	Y	12	17 1		25	
09	0	2283	-0-	2283	2283	139 1	2143 2	Y	1			26	

BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795	
04	2700 X	1650	-0-	-1050	-0-	82 1	1562 2	Y	5	5 1		6	
05	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	93 1	1598 2	Y	3	3 1		6	
06	1980 X	1570	-0-	-410	-0-	86 1	1481 2	Y	3	3 1		6	
07	2046 X	1583	-0-	-463	-0-	90 1	1487 2	Y	5	6 1		5	
08	1798 X	1643	-0-	-155	-0-	99 1	1538 2	Y	5	3 1		7	
09	0	1638	-0-	1638	1638	99 1	1535 2	Y	4	1 1		10	

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632	
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29 1	556 2	Y	2	2 1		2	
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	35 1	608 2	Y	1	3 1		-0-	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	34 1	589 2	Y	1	1 1		-0-	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36 1	593 2	Y	2	2 1		-0-	
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38 1	596 2	Y	2	1 1		1	
09	0	730	-0-	730	730	44 1	684 2	Y	2	1 1		2	

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230	
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-	
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	Y	-0-			-0-	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-	
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-			-0-	
09	0	49	-0-	49	49	3 1	46 2	Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 203		RRCID -> 262096		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	134	1	2559	2	7	8 1	2
05	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	159	1	2742	2	6	6 1	2
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162	1	2793	2	7	6 1	3
07	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	150	1	2477	2	8	10 1	1
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	173	1	2688	2	8	6 1	3
09	0	2153	-0-	2153	2153	130	1	2017	2	5	2 1	6
						6	9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-		1
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		1
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		1

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574			
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		Y	-0-		-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
K&H FEE 942		WELL #: 2		RRCID -> 109716		COMPL. DATE 01/21/1984			TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800			
04	720 N	662	-0-	-58	-0-	656	2	6	9	Y	5	10
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	Y	3	6
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	644	2	4	9	Y	4	3
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1	1
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6	7
09	660 N	24	-0-	-636	-0-	24	2		Y	-0-		7

K & H FEE "1620"		WELL #: 4		RRCID -> 112590		COMPL. DATE 05/16/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166			
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2181	2	10	9	Y	9	16
05	2201 X	1750	-0-	-451	-0-	1746	2	4	9	Y	4	9
06	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	Y	8	6
07	2263 X	2039	-0-	-224	-0-	2037	2	2	9	Y	2	1
08	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2122	2	11	9	Y	10	11
09	2310 X	1779	-0-	-531	-0-	1776	2	3	9	Y	3	14

K & H FEE "1620"		WELL #: 5 T		RRCID -> 113158		COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180			
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	Y	8	12
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	466	2	3	9	Y	3	7
06	660 N	395	-0-	-265	-0-	393	2	2	9	Y	2	3
07	806 N	548	-0-	-258	-0-	547	2	1	9	Y	1	1
08	465 N	416	-0-	-49	-0-	413	2	3	9	Y	3	4
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	6

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990			TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL B				WELL #:	12	RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992					
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	150	1	1561	2	Y	-0-	2	1			1
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	229	1	1798	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	215	1	1682	2	Y	-0-					-0-
07	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	192	1	1975	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	959	-0-	-1056	-0-	92	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	1890 N	678	-0-	-1212	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL C				WELL #:	8	RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474					
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	128	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	135	1	1053	2	Y	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	83	1	854	2	Y	-0-					-0-
08	1147 N	418	-0-	-729	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	1140 N	583	-0-	-557	-0-	52	1	531	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL C				WELL #:	10	RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990					
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	58	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	74	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	84	1	860	2	Y	-0-					-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	517	-0-	-143	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					-0-
BRUNI MINERAL B				WELL #:	13	RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL C				WELL #:	11	RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991			TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
BRUNI MINERAL A				WELL #:	14	RRCID -> 141845		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342					
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	33	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	53	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	56	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	57	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	480 N	386	-0-	-94	-0-	34	1	352	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-	-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-	-0-	
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	10	1	101	2	Y	-0-	-0-	
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	11	1	100	2	Y	-0-	-0-	
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548	
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	101	1	1045	2	Y	8	11 1	3
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	131	1	1031	2	Y	7	6 1	4
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	125	1	979	2	Y	6	8 1	2
07	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	110	1	1135	2	Y	8	8 1	2
08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	106	1	998	2	Y	4		6
09	1110 N	720	-0-	-390	-0-	63	1	650	2	Y	6		12

BRUNI MINERAL C		WELL #:		13	RRCID ->	147007	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9320 - 9401	
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	8	14 1	4
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	798	2	Y	6	6 1	4
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	104	1	815	2	Y	6	8 1	2
07	1023 N	581	-0-	-442	-0-	51	1	524	2	Y	5	6 1	1
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	Y	4		5
09	930 N	440	-0-	-490	-0-	39	1	397	2	Y	4		9

K & H FEE "2042"		WELL #:		3 T	RRCID ->	149255	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9950 - 9969	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE "2042"		WELL #:		4	RRCID ->	149905	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10134 - 10164	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5850 X	5610	-0-	-240	-0-	5474 2	136 9	Y	124				280
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6110 2	90 9	Y	82		193 1		169
06	5790 X	5643	-0-	-147	-0-	5526 2	117 9	Y	106		180 1		95
07	5983 X	4802	-0-	-1181	-0-	4779 2	23 9	Y	21		97 1		19
08	6200 X	4943	-0-	-1257	-0-	4818 2	125 9	Y	114				133
09	6000 X	5514	-0-	-486	-0-	5452 2	62 9	Y	56				189

K & H FEE "2042"		WELL #:		5	RRCID ->	162095	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9384 - 9418	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		Y	-0-				-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-				-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		Y	-0-				-0-
08	496 N	407	-0-	-89	-0-	407 2		Y	-0-				-0-
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #:		2	RRCID ->	162636	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9454 - 9476	
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2347 2	29 9	Y	26				52
05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2301 2	18 9	Y	16		36 1		32
06	2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1901 2	20 9	Y	18		33 1		17
07	2449 N	1857	-0-	-592	-0-	1853 2	4 9	Y	4		18 1		3
08	2325 N	1997	-0-	-328	-0-	1971 2	26 9	Y	24				27
09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	1492 2	9 9	Y	8				35

K & H FEE "1690"		WELL #:		1	RRCID ->	162921	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	9094 - 9136	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD "1612"		WELL #:		1	RRCID ->	164366	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9837 - 9874	
04	3000 N	7014	-0-	4014	-0-	7014 2		Y	-0-				85
05	3100 N	6000	-0-	2900	-0-	6914 2		Y	-0-				85
06	10070 X	3156	-0-	-6914	-0-	3156 2		Y	-0-				85
07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2		Y	-0-				85
08	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2		Y	-0-				85
*09	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6395 2		Y	-0-				85

K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682 - 10704	
04	2400 X	2070	-0-	-330	-0-	2055 2	15 9	Y	14				32
05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2861 2	12 9	Y	11		23 1		20
06	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3072 2	20 9	Y	18		25 1		13
07	2728 X	2382	-0-	-346	-0-	2379 2	3 9	Y	3		14 1		2
08	2883 X	2094	-0-	-789	-0-	2077 2	17 9	Y	15				17
09	3030 X	2281	-0-	-749	-0-	2273 2	8 9	Y	7				24

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023 - 9756	
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2748 2	18 9	Y	16				38
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2380 2	9 9	Y	8		25 1		21
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2588 2	14 9	Y	13		22 1		12
07	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2434 2	3 9	Y	3		12 1		3
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487 2	15 9	Y	14				17
*09	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2561 2	7 9	Y	6				23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

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

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	135	1	1400	2	Y	26	40	1			12
						29	9									
05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	177	1	1390	2	Y	23	22	1			13
						25	9									
06	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	157	1	1228	2	Y	17	24	1			6
						19	9									
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	183	1	1880	2	Y	30	29	1			7
						33	9									
08	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	109	1	1024	2	Y	9					16
						10	9									
09	1410 N	550	-0-	-860	-0-	48	1	491	2	Y	10					26
						11	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

04	3330 X	3059	-0-	-271	-0-	266	1	2760	2	Y	30	60	1			19
						33	9									
05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	431	1	3388	2	Y	33	33	1			19
						36	9									
06	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	359	1	2804	2	Y	23	33	1			9
						25	9									
07	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	304	1	3120	2	Y	30	31	1			8
						33	9									
08	3627 X	2714	-0-	-913	-0-	260	1	2440	2	Y	13					21
						14	9									
09	3510 X	1029	-0-	-2481	-0-	90	1	926	2	Y	12					33
						13	9									

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	126 1	1312 2	Y	-0-	-0-		
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	174 1	1370 2	Y	-0-	-0-		
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	161 1	1257 2	Y	-0-	-0-		
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	140 1	1442 2	Y	-0-	-0-		
08	1550 N	1254	-0-	-296	-0-	121 1	1133 2	Y	-0-	-0-		
09	1410 N	574	-0-	-836	-0-	51 1	523 2	Y	-0-	-0-		

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	105 1	1087 2	Y	-0-	-0-		
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	160 1	1254 2	Y	-0-	-0-		
06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	120 1	936 2	Y	-0-	-0-		
07	1240 N	1021	-0-	-219	-0-	91 1	930 2	Y	-0-	-0-		
08	1426 N	881	-0-	-545	-0-	85 1	796 2	Y	-0-	-0-		
09	1050 N	261	-0-	-789	-0-	23 1	238 2	Y	-0-	-0-		

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
04	1140 N	894	-0-	-246	-0-	78 1	816 2	Y	-0-	-0-		
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	123 1	968 2	Y	-0-	-0-		
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	114 1	890 2	Y	-0-	-0-		
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	105 1	1084 2	Y	-0-	-0-		
08	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96 1	907 2	Y	-0-	-0-		
09	990 N	485	-0-	-505	-0-	43 1	442 2	Y	-0-	-0-		

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37 1	383 2	Y	-0-	-0-		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	52 1	406 2	Y	-0-	-0-		
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	35 1	270 2	Y	-0-	-0-		
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	38 1	394 2	Y	-0-	-0-		
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	31 1	296 2	Y	-0-	-0-		
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	20 1	206 2	Y	-0-	-0-		

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2874 N	2272	-0-	-602	-0-	2272	2		N	-0-			42
05	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			42
06	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			42
07	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2		N	-0-			42
08	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			42
*09	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			42

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904	
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-	
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		Y	-0-		-0-	
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		Y	-0-		-0-	
07	1364 N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2		Y	-0-		-0-	
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2		Y	-0-		-0-	
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2		Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238	
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-		-0-	
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		Y	-0-		-0-	
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-		-0-	
07	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2		Y	-0-		-0-	
08	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2		Y	-0-		-0-	
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	711	2		Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408	
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1209	2	20 9	Y	18	63 1	16	
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1337	2	7 9	Y	6		22	
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3 9	Y	3		25	
07	1178 N	872	-0-	-306	-0-	869	2	3 9	Y	3		28	
08	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1163	2	3 9	Y	3		31	
09	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1109	2	4 9	Y	4		35	

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619	
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	2	9 9	Y	8		19	
05	1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1110	2	3 9	Y	3	12 1	10	
06	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	1027	2	6 9	Y	5	10 1	5	
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	1217	2	1 9	Y	1	5 1	1	
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1199	2	7 9	Y	6		7	
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3 9	Y	3		10	

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830	
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	928	2	33 9	Y	30	122 1	31	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	903	2	10 9	Y	9		40	
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6 9	Y	5		45	
07	992 N	814	-0-	-178	-0-	806	2	8 9	Y	7		52	
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6 9	Y	5		57	
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	820	2	7 9	Y	6		63	

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-		-0-
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2		Y	-0-		-0-
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	702	2		Y	-0-		-0-
07	837 N	601	-0-	-236	-0-	601	2		Y	-0-		-0-
08	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2		Y	-0-		-0-
09	690 N	143	-0-	-547	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
04	1560 N	1521	-0-	-39	-0-	1495	2	26 9	Y	24		57
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1524	2	18 9	Y	16	39 1	34
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1600	2	26 9	Y	24	38 1	20
07	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1474	2	6 9	Y	5	21 1	4
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1642	2	33 9	Y	30		34
09	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	1420	2	12 9	Y	11		45
K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-		-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-		-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		Y	-0-		-0-
07	1023 N	956	-0-	-67	-0-	956	2		Y	-0-		-0-
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-		-0-
*09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		-0-
K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
04	6090 X	5069	-0-	-1021	-0-	5030	2	39 9	Y	35		84
05	6293 X	5341	-0-	-952	-0-	5294	2	47 9	Y	43	84 1	43
06	6090 X	5869	-0-	-221	-0-	5849	2	20 9	Y	18		61
07	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6167	2	11 9	Y	10		71
08	5425 X	5021	-0-	-404	-0-	5012	2	9 9	Y	8		79
*09	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5858	2	40 9	Y	36		115
K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134
04	4620 X	4604	-0-	-16	-0-	4574	2	30 9	Y	27		62
05	4774 X	4274	-0-	-500	-0-	4241	2	33 9	Y	30	60 1	32
06	4620 X	4012	-0-	-608	-0-	4002	2	10 9	Y	9		41
07	4743 X	4276	-0-	-467	-0-	4269	2	7 9	Y	6		47
08	4743 X	4403	-0-	-340	-0-	4395	2	8 9	Y	7		54
09	4590 X	4113	-0-	-477	-0-	4090	2	23 9	Y	21		75
B.M.T. (MIDDLE WILCOX)				04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
B.M.T.		WELL #:		7	RRCID ->	161652	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7742 - 7754
04	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12 2	Y	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10 2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
09	0	4	-0-	4	-0-	4	2		Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. A		WELL #:		8	RRCID ->	202363	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	7614 - 7769		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	3	1	38	2	N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		102	RRCID ->	202739	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7906 - 7916	
04	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	72	1	1383	2	Y	4	4 1	8
						4	9						
05	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	73	1	1260	2	Y	3	3 1	8
						3	9						
06	1530 N	1162	-0-	-368	-0-	64	1	1095	2	Y	3	3 1	8
						3	9						
07	1519 N	1035	-0-	-484	-0-	59	1	973	2	Y	3	5 1	6
						3	9						
08	1333 N	1011	-0-	-322	-0-	61	1	947	2	Y	3	3 1	6
						3	9						
09	0	990	-0-	990	990	60	1	928	2	Y	2	1 1	7
						2	9						

B.M.T. A		WELL #:		10	RRCID ->	208226	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8662	PERF.	8134 - 8212
04	5370 X	5193	-0-	-177	-0-	325	1	4868	2	Y	-0-	15
05	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	366	1	5184	2	Y	-0-	15
06	5370 X	5126	-0-	-244	-0-	346	1	4780	2	Y	-0-	15
07	5549 X	5409	-0-	-140	-0-	400	1	5009	2	Y	-0-	15
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	456	1	5227	2	Y	41	56
						45	9					
09	0	5387	-0-	5387	5387	422	1	4965	2	Y	-0-	56

B.M.T.		WELL #:		189	RRCID ->	210428	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8422 - 8487
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. A		WELL #:		12	RRCID ->	212862	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8006 - 8228
04	2130 N	1873	-0-	-257	-0-	117	1	1756	2	Y	-0-	4
05	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	133	1	1884	2	Y	-0-	4
06	2040 N	1941	-0-	-99	-0-	131	1	1810	2	Y	-0-	4
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	147	1	1846	2	Y	-0-	4
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	166	1	1902	2	Y	38	42
						42	9					
09	0	1991	-0-	1991	1991	156	1	1835	2	Y	-0-	42

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	190	1	3053	2	Y	-0-	47 1	3
05	3565 X	3087	-0-	-478	-0-	187	1	2899	2	Y	1		4
06	3540 X	2947	-0-	-593	-0-	176	1	2741	2	Y	27	3 1	28
07	3658 X	3320	-0-	-338	-0-	201	1	3109	2	Y	9		37
08	3658 X	3195	-0-	-463	-0-	196	1	2974	2	Y	23	11 1	49
09	0	3289	-0-	3289	3289	201	1	3088	2	Y	-0-		49

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	73	1	1128	2	Y	1		1

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

04	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	77	1	1231	2	Y	39	295 1	134
05	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	81	1	1258	2	Y	16		150
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	79	1	1223	2	Y	16	63 1	103
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	78	1	1211	2	Y	8		111
08	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	80	1	1213	2	Y	6	45 1	72
09	0	1245	-0-	1245	1245	75	1	1155	2	Y	14		86

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563						
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	50	1	3
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	1		4
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	19	2	Y	13	1	1	16
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	14	9	11	2	Y	5			21
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	9	22	2	Y	11	6	1	26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	1			27

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614						
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479						
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	59	1	949	2	Y	5			131
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	6	9	978	2	Y	2			133
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	Y	-0-			133
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	62	1	959	2	Y	-0-			133
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	64	1	977	2	Y	5			138
09	0	966	-0-	966	966	59	1	907	2	Y	-0-			138

B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278						
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-			2
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	2	Y	-0-			2
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	Y	-0-			2
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-			2
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			2
09	0	33	-0-	33	33	3	1	30	2	Y	-0-			2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY B.M.T.		//CONT.// //CONT.//	04789 250 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
B.M.T.		WELL #:	180	RRCID ->	233187	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	7968	-	8048			
04		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	62 1	1184	2	Y	3	4	1			2
05		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	62 1	1061	2	Y	2	3	1			1
06		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	87 1	1498	2	Y	3	3	1			1
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	95 1	1573	2	Y	5	6	1			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	88 1	1370	2	Y	4	3	1			1
09		0	1323	-0-	1323	1323	80 1	1240	2	Y	3	1	1			3
B.M.T.		WELL #:	197	RRCID ->	236541	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	7916	-	7930			
04		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	55 1	1050	2	Y	3	3	1			-0-
05		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64 1	1097	2	Y	2	2	1			-0-
06		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	61 1	1042	2	Y	2	2	1			-0-
07		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	65 1	1071	2	Y	4	4	1			-0-
08		1178 N	1114	-0-	-64	-0-	67 1	1044	2	Y	3	3	1			-0-
09		0	1033	-0-	1033	1033	62 1	969	2	Y	2	1	1			1
BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:	6	RRCID ->	238406	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	8647	PERF.	7861	-	8120			
04		1050 N	819	-0-	-231	-0-	48 1	771	2	Y	-0-	5	1			3
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	52 1	803	2	Y	-0-					3
06		844 N	844	-0-	-0-	-0-	51 1	793	2	Y	-0-					3
07		837 N	764	-0-	-73	-0-	46 1	718	2	Y	-0-					3
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	70 1	1058	2	Y	-0-					3
09		0	1094	-0-	1094	1094	67 1	1027	2	Y	-0-					3
B.M.T.		WELL #:	191	RRCID ->	246616	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262	-	8315			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
B.M.T. A		WELL #:	29	RRCID ->	247800	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	8040	-	8220			
04		1590 N	1454	-0-	-136	-0-	85 1	1369	2	Y	-0-	22	1			1
05		1581 N	1488	-0-	-93	-0-	90 1	1397	2	Y	1					2
06		1500 N	1437	-0-	-63	-0-	86 1	1337	2	Y	13	1	1			14
07		1488 N	1403	-0-	-85	-0-	85 1	1312	2	Y	5					19
08		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	89 1	1347	2	Y	12	6	1			25
09		0	1429	-0-	1429	1429	87 1	1341	2	Y	1					26

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 7561 - 7570		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	71 1	1353 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	83 1	1429 2	Y	1		2
							1 9					
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	80 1	1378 2	Y	2	4 1	-0-
							2 9					
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	86 1	1417 2	Y	1		1
							1 9					
08		1519 N	1487	-0-	-32	-0-	90 1	1396 2	Y	1		2
							1 9					
09		0	1408	-0-	1408	1408	85 1	1322 2	Y	1		3
							1 9					

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10594		PERF. 8414 - 8432		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1410 N	1276	-0-	-134	-0-	75 1	1200 2	Y	1	13 1	2
							1 9					
05		1426 N	1273	-0-	-153	-0-	77 1	1195 2	Y	1		3
							1 9					
06		1320 N	1279	-0-	-41	-0-	76 1	1189 2	Y	13	1 1	15
							14 9					
07		1333 N	1142	-0-	-191	-0-	69 1	1069 2	Y	4		19
							4 9					
08		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	70 1	1070 2	Y	12	6 1	25
							13 9					
09		0	1310	-0-	1310	1310	80 1	1229 2	Y	1		26
							1 9					

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 8340 - 8420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7202 - 7552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	208 2	N	-0-		-0-
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
07		341 N	223	-0-	-118	-0-	13 1	209 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
08		217 N	187	-0-	-30	-0-	11 1	175 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09		0	214	-0-	214	214	13 1	200 2	N	1	1 1	-0-
							1 9					

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	80	1 1526 2	Y	4	4 1	12
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	96	1 1650 2	Y	4	3 1	13
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	93	1 1594 2	Y	4	3 1	14
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	105	1 1725 2	Y	6	6 1	14
08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	112	1 1744 2	Y	5	3 1	16
09	0	1757	-0-	1757	1757	106	1 1647 2	Y	4	1 1	19

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1 200 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	9	1 147 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1 147 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	11	1 169 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1 194 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	218	-0-	218	218	13	1 201 2	Y	4	-0-	4

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930			
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	81	1 1796 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	85	1 1898 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	84	1 1903 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	79	1 1794 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	91	1 1942 2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	85	1 1824 2	N	5	-0-	5

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372			
04	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	283	1 5408 2	Y	17	20 1	13
05	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	318	1 5478 2	Y	13	15 1	11
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	302	1 5195 2	Y	13	14 1	10
07	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	336	1 5539 2	Y	20	23 1	7
08	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	339	1 5258 2	Y	17	13 1	11
09	0	5213	-0-	5213	5213	314	1 4885 2	Y	13	5 1	19

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	198	1	3790	2	N	11	13	1	11
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	202	1	3479	2	N	8	9	1	10
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	244	1	4192	2	N	10	9	1	11
07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	275	1	4533	2	N	16	17	1	10
08	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	240	1	3725	2	N	12	9	1	13
09	0	3064	-0-	3064	3064	185	1	2871	2	N	7	3	1	17

B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144					
04	9840 X	3529	-0-	-6311	-0-	175	1	3343	2	Y	10	13	1	8
05	9610 X	3978	-0-	-5632	-0-	218	1	3751	2	Y	8	9	1	7
06	6420 X	4016	-0-	-2404	-0-	220	1	3786	2	Y	9	9	1	7
07	5115 X	4166	-0-	-949	-0-	238	1	3914	2	Y	13	16	1	4
08	4061 X	4047	-0-	-14	-0-	244	1	3791	2	Y	11	9	1	6
09	0	3769	-0-	3769	3769	227	1	3532	2	Y	9	3	1	12

B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471					
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	158	1	3019	2	N	9	12	1	10
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	199	1	3426	2	N	8	9	1	9
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	265	1	4556	2	N	11	10	1	10
07	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	301	1	4961	2	N	17	18	1	9
08	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	281	1	4356	2	N	13	11	1	11
09	0	3305	-0-	3305	3305	199	1	3097	2	N	8	3	1	16

B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565					
04	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	154	1	2951	2	Y	9	12	1	4
05	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	203	1	3498	2	Y	8	9	1	3
06	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	179	1	3076	2	Y	8	9	1	2
07	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	194	1	3193	2	Y	11	13	1	-0-
08	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	211	1	3272	2	Y	10	9	1	1
09	0	3145	-0-	3145	3145	190	1	2946	2	Y	8	3	1	6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	2659	-0-	-521	-0-	132 1	2518 2	N	8	9 1	13
05	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	168 1	2887 2	N	6	6 1	13
06	2910 X	2773	-0-	-137	-0-	152 1	2614 2	N	6	6 1	13
07	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	159 1	2614 2	N	9	11 1	11
08	3069 X	2781	-0-	-288	-0-	168 1	2604 2	N	8	6 1	13
09	0	2428	-0-	2428	2428	146 1	2275 2	N	6	2 1	17

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712		
04	1500 N	412	-0-	-1088	-0-	24 1	388 2	N	-0-		6
05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1652 2	N	-0-		6
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91 1	1407 2	N	-0-		6
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	N	-0-		6
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	103 1	1567 2	N	-0-	1 1	5
09	0	2187	-0-	2187	2187	134 1	2053 2	N	-0-		5

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454		
04	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	82 1	1572 2	N	5	5 1	11
05	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	95 1	1643 2	N	3	4 1	10
06	1800 N	1381	-0-	-419	-0-	76 1	1302 2	N	3	3 1	10
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	88 1	1456 2	N	5	6 1	9
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	109 1	1700 2	N	5	3 1	11
09	0	1557	-0-	1557	1557	94 1	1459 2	N	4	1 1	14

B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	34	-0-	34	34	2 1	32 2	N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
B.M.T.		WELL #: 23		RRCID -> 289706		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 98		RRCID -> 289707		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606								
04	600	N	355	-0-	-245	-0-	18	1	336	2	N	1	1	1		8
							1	9								
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	1	1	1		8
							1	9								
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	294	2	N	1				9
							1	9								
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	289	2	N	1	1	1		9
							1	9								
08	558	N	378	-0-	-180	-0-	23	1	354	2	N	1				10
							1	9								
09	0		385	-0-	385	385	23	1	361	2	N	1				11
							1	9								

B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 289728		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477								
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 175		RRCID -> 289729		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712								
04	4350	X	3095	-0-	-1255	-0-	153	1	2932	2	N	9	9	1		8
							10	9								
05	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	172	1	2971	2	N	6	7	1		7
							7	9								
06	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	162	1	2780	2	N	6	7	1		6
							7	9								
07	3503	X	2947	-0-	-556	-0-	168	1	2769	2	N	9	11	1		4
							10	9								
08	3348	X	2764	-0-	-584	-0-	167	1	2588	2	N	8	6	1		6
							9	9								
09	0		2539	-0-	2539	2539	153	1	2379	2	N	6	2	1		10
							7	9								

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 289781		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094								
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-				17
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	N	-0-				17
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-				17
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-				17
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-				17
09	0		87	-0-	87	87	4	1	83	2	N	-0-				17

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		158	RRCID ->	289782	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	7190 - 7401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		195	RRCID ->	289922	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	7682 - 7710		
04	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	254	1	4857	2	N	13	14	1	11
						14	9							
05	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	283	1	4871	2	N	4			15
						4	9							
06	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	214	1	3685	2	N	6	13	1	8
						7	9							
07	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	264	1	4356	2	N	2			10
						2	9							
08	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	250	1	3878	2	N	1			11
						1	9							
09	0	3959	-0-	3959	3959	239	1	3717	2	N	3			14
						3	9							

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	290543	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	7118 - 7128		
BRUNI MINERAL 'C'				3										
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	92	1	951	2	N	-0-			-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	116	1	915	2	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	104	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	1023 N	807	-0-	-216	-0-	78	1	729	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	387	-0-	-783	-0-	34	1	353	2	N	-0-			-0-

BAFFIN BAY (FRIO)		WELL #:		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061										
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3				3	RRCID ->	196135	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	13005 - 13959		
04	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	692	1	5514	3	Y	19	24	1	7
						12	4							
05	6262 X	6155	-0-	-107	-0-	855	1	5278	3	Y	16	19	1	4
						4	4							
06	6060 X	5525	-0-	-535	-0-	740	1	4760	3	Y	21	15	1	10
						2	4							
07	6448 X	6103	-0-	-345	-0-	850	1	5205	3	Y	30	25	1	15
						15	4							
08	6448 X	5304	-0-	-1144	-0-	734	1	4540	3	Y	27	27	1	15
						30	9							
09	0	5803	-0-	5803	5803	669	1	5093	3	Y	33	28	1	20
						5	4							

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:	5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5460 X	4887	-0-	-573	-0-	539 1	4319 3	Y	19	26 1		7
						8 4	21 9					
05	5580 X	4760	-0-	-820	-0-	654 1	4082 3	Y	18	20 1		5
						4 4	20 9					
06	5400 X	4156	-0-	-1244	-0-	588 1	3542 3	Y	23	17 1		11
						1 4	25 9					
07	5053 X	3584	-0-	-1469	-0-	440 1	3109 3	Y	24	26 1		9
						9 4	26 9					
08	5053 X	4093	-0-	-960	-0-	556 1	3505 3	Y	29	21 1		17
						32 9						
09	0	4221	-0-	4221	4221	478 1	3703 3	Y	34	31 1		20
						3 4	37 9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:	4	RRCID ->	286018	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	15112	PERF.	13748 - 14032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO.		05194 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
CANTU GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9997 - 10039
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BALDWIN (2100)		05210 184		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2040 - 2044
COUNTISS, SAM											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400)		05210 207		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:	1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832
GALLAGHER, J.W.											
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.//		05210 207	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #:		34	RRCID ->	180075	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 2390 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #:		24	RRCID ->	181275	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2379 - 2381
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	182643	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2367 - 2382
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	183440	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2380 - 2398
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #:		7	RRCID ->	189658	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2378 - 2386
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CODY		WELL #:		7	RRCID ->	205921	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 2405 - 2413
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3172 - 3176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6910 - 6913	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	7414 - 7420	
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	30 1	17 9	Y	15		16
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
*08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		16
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		16
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	7450 - 7453	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8567 - 8574	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9068 - 9072	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894													
BALL		WELL #: 5		RRCID -> 204922		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.12885 - 14172					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	3	Y	27				88
05	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	124	1	1537	3	Y	27	111	1	3 8	1
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	120	1	1561	3	Y	25	3	8		23
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	124	1	1198	3	Y	17				40
08	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	124	1	1468	3	Y	27	4	8		63
09	0	1448	-0-	1448	1448	120	1	1307	3	Y	19				82
BALL		WELL #: 1		RRCID -> 206775		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11790 - 12564					
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-				2
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-				2
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-				2
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	Y	-0-				2
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-				2
09	0	307	-0-	307	307	30	1	277	3	Y	-0-				2
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 206781		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 16380		PERF.12729 - 13214					
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1302	3	Y	-0-				27
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1166	3	Y	1	1	8		27
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	1	1	8		27
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-				27
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124	1	1259	3	Y	2	2	8		27
09	0	1055	-0-	1055	1055	60	1	995	3	Y	-0-				27
BALL		WELL #: 6		RRCID -> 206903		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 15162		PERF.12954 - 14261					
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	Y	-0-				13
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	833	3	Y	1	1	8		13
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	798	3	Y	6	1	8		18
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	752	3	Y	4				22
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	916	3	Y	4	1	0		25
09	0	838	-0-	838	838	60	1	778	3	Y	-0-				25
CLARK-SAIN		WELL #: 10		RRCID -> 207190		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15410		PERF.13162 - 14602					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894												
CLARK-SAIN		WELL #: 12		RRCID -> 213126		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	120	1	2143	3	Y	12	105		
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	124	1	2176	3	Y	34	11 8	128	
06	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	120	1	1978	3	Y	23	6 8	145	
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1492	3	Y	13		158	
08	3100 N	3331	-0-	231	231	124	1	3196	3	Y	10	8 8	160	
09	0	4571	-0-	4571	4802	120	1	4451	3	Y	-0-	155 1	5	

FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	79 1	25		
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	Y	-0-	25		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	3 8	30		
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	33		
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	11	5 8	39	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	3	42		

KING RANCH-STATE #136		WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183						
04	48290 X	5926	-0-	-42364	-0-	120	1	5749	3	Y	52	145 1	12	
05	9393 X	5286	-0-	-4107	-0-	124	1	5085	3	Y	70	20 8	62	
06	9090 X	4928	-0-	-4162	-0-	120	1	4746	3	Y	56	10 8	108	
07	9393 X	4952	-0-	-4441	-0-	124	1	4772	3	Y	51		159	
08	6820 X	4485	-0-	-2335	-0-	124	1	4291	3	Y	64	135 1	18 8	70
09	0	3386	-0-	3386	3386	120	1	3227	3	Y	35		105	

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU		WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556						
04	1920 N	1528	-0-	-392	-0-	120	1	1408	3	N	-0-		-0-	
05	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	124	1	1456	3	N	4	4 8	-0-	
06	1800 N	1683	-0-	-117	-0-	120	1	1560	3	N	3	3 8	-0-	
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	124	1	1353	3	N	-0-		-0-	
08	1581 N	1276	-0-	-305	-0-	124	1	1145	3	N	6	6 8	-0-	
09	0	1178	-0-	1178	1178	120	1	1058	3	N	-0-		-0-	

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	120	1	1446	3	Y	14	38	1	88
05	2077 N	1555	-0-	-522	-0-	124	1	1407	3	Y	22	15	8	95
06	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	120	1	1292	3	Y	15	8	8	102
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	124	1	1256	3	Y	11			113
08	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	124	1	1294	3	Y	27	42	1	13 8 85
09	0	1266	-0-	1266	1266	120	1	1142	3	Y	4			89

 CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

04	1620 N	1229	-0-	-391	-0-	120	1	1086	3	Y	21	35	1	7
05	1953 N	1597	-0-	-356	-0-	124	1	1430	3	Y	39	9	8	37
06	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	120	1	1069	3	Y	20	43	1	3 8 11
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1200	3	Y	22			33
08	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	124	1	1089	3	Y	23	32	1	5 8 19
09	0	1030	-0-	1030	1030	60	1	950	3	Y	18			37

 FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

04	3000 N	837	-0-	-2163	3084	60	1	777	3	Y	-0-			12
05	3100 N	885	-0-	-2215	869	62	1	821	3	Y	2			14
06	1706 N	837	-0-	-869	-0-	60	1	777	3	Y	-0-			14
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	770	3	Y	-0-			14
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	818	3	Y	1	1	8	14
09	0	750	-0-	750	750	60	1	690	3	Y	-0-			14

 FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

04	1110 X	1085	-0-	-25	-0-	60	1	1000	3	Y	23	99	2	31
05	1147 X	409	-0-	-738	-0-	31	1	371	3	Y	6	1	8	36
06	1110 X	1058	-0-	-52	-0-	60	1	978	3	Y	18	4	8	50
07	1147 X	129	-0-	-1018	-0-	31	1	92	2	Y	5			55
08	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	124	1	1023	3	Y	34	8	8	81
09	0	3151	-0-	3151	3151	120	1	3022	3	Y	8			89

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894								
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID -> 253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11859	- 11914	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	120 1	1402 3	Y	1			16
05	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	124 1	1221 3	Y	7	7 8		16
06	1620 N	1585	-0-	-35	-0-	120 1	1457 3	Y	7	6 8		17
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	62 1	653 3	Y	-0-			17
08	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	124 1	1931 3	Y	15	11 8		21
09	0	1561	-0-	1561	1561	120 1	1441 3	Y	-0-			21

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID -> 256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11927	- 11992	
04	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	120 1	1471 3	Y	30			52
05	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	124 1	1603 3	Y	28	63 1	4 8	13
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	120 1	1670 3	Y	51	3 8		61
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	124 1	1469 3	Y	21	78 1		4
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	124 1	1704 3	Y	51	5 8		50
09	0	1688	-0-	1688	1688	120 1	1547 3	Y	19	68 1		1

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		411736	RRCID -> 247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11877	- 11927	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	165 1	934 2	Y	-0-			-0-
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215 1	978 2	Y	-0-			-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	179 1	987 2	Y	-0-			-0-
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	192 1	914 2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	227 1	1013 2	Y	-0-			-0-
09	990 N	985	-0-	-5	-0-	246 1	739 2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		100	RRCID -> 247537	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11904	- 11949	
04	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	392 1	2226 2	Y	39			254
05	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	493 1	2243 2	Y	47	114 1		187
06	2790 X	2571	-0-	-219	-0-	386 1	2133 2	Y	47			234
07	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	465 1	2214 2	Y	36	119 1		151
08	2790 X	2681	-0-	-109	-0-	483 1	2156 2	Y	38			189
09	0	1519	-0-	1519	1519	371 1	1115 2	Y	30			219

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		103	RRCID -> 248524	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11925	- 11966	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2130 N	1924	-0-	-206	-0-	284 1	1615 2		Y	23		146
						25 9						
05	2170 N	2118	-0-	-52	-0-	377 1	1712 2		Y	26	65 1	107
						29 9						
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	312 1	1724 2		Y	27		134
						30 9						
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	428 1	2039 2		Y	21	68 1	87
						23 9						
08	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	375 1	1671 2		Y	22		109
						24 9						
09	0	1931	-0-	1931	1931	470 1	1414 2		Y	43		152
						47 9						

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425												
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652												
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881												
04	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2			N	-0-		57
05	1519 N	982	-0-	-537	-0-	972 2	10 9		N	9	9 1	57
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-		57
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		57
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		57
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673												
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-		-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	239 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-		-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6902 - 7699
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741				CNTY: WEBB				
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	7989 - 8140
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18 1	268 2	N	-0-		51
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	32 1	212 2	N	-0-		51
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33 1	281 2	N	-0-		51
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	39 1	233 2	N	-0-		51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7675 - 7856
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	141 1	2079 2	N	-0-		71
05	2046	X	1723	-0-	-323	-0-	220 1	1479 2	N	22		93
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	24 9					
07	2852	X	2113	-0-	-739	-0-	185 1	1571 2	N	-0-	89 1	93
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	303 1	1810 2	N	-0-		4
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: WEBB				
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8815 - 8835
04	11460	X	8857	-0-	-2603	-0-	8751 2	106 9	N	96		114
05	11842	X	7161	-0-	-4681	-0-	7083 2	78 9	N	71		185
06	11460	X	7464	-0-	-3996	-0-	7359 2	105 9	N	95	181 1	99
07	9920	X	6761	-0-	-3159	-0-	6705 2	56 9	N	51		150
08	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-			N	-0-		150
09	8850	X	665	-0-	-8185	-0-	665 2		N	-0-		150

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	7625 - 8146
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	206 2	2 9	N	2	2 1	-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8200 - 8542
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		106
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	59 2	1 9	N	1	1 1	106
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		106
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		106
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		106
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		106

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-		30	
05		775 N	529	-0-	-246	-0-	523 2	6 9	N	5	5 1	30	
06		780 N	17	-0-	-763	-0-	17 2		N	-0-		30	
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		30	
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		30	
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		30	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250													
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC 251741													
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162													
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 1	380 2	N	-0-		9	
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	59 1	402 2	N	-0-		9	
06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	27 1	231 2	N	-0-		9	
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-	118 1	698 2	N	-0-		9	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9	

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080													
04		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	390 1	5735 2	N	-0-		162	
05		3751 X	3237	-0-	-514	-0-	417 1	2809 2	N	10		172	
							11 9						
06		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	569 1	4808 2	N	3		175	
							3 9						
07		3751 X	2327	-0-	-1424	-0-	334 1	1993 2	N	-0-	95 1	80	
08		3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			N	NO RPT		80	
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-			N	NO RPT		80	

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58	
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		58	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		58	
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		58	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58	

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS													
LAMAY CORPORATION 484025													
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848													
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BARTLELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 125		WELL #: 1		RRCID -> 198587		COMPL. DATE 08/28/2003			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	233 1	1597 3	Y	57	57 1	11	
						63 9						
05	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	248 1	1797 3	Y	27	20 1	18	
						30 9						
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	231 1	1680 3	Y	28	33 1	13	
						31 9						
07	1953 N	1949	-0-	-4	-0-	236 1	1677 3	Y	33	34 1	12	
						36 9						
08	2077 N	2071	-0-	-6	-0-	240 1	1798 3	Y	30	33 1	9	
						33 9						
*09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	248 1	2338 3	Y	44	29 1	24	
						48 9						

LAMAY CORPORATION		484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
STATE TRACT 95		WELL #: 1		RRCID -> 050340		COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 214167		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110			
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-		-0-	
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	251 2	N	-0-		-0-	
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11 1	254 2	N	-0-		-0-	
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	9 1	199 2	N	-0-		-0-	
09	0	112	-0-	112	112	5 1	107 2	N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 47		RRCID -> 246610		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795			
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	78 1	1540 2	N	-0-		-0-	
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	56 1	1445 2	N	-0-		-0-	
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 2	N	-0-		-0-	
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	44 1	1323 2	N	-0-		-0-	
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	42 1	1211 2	N	-0-		-0-	
09	0	1023	-0-	1023	1023	19 1	1004 2	N	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
HEREFORD -T-		WELL #: 18		RRCID -> 119349		COMPL. DATE 11/28/1985			TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980			
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	181 1	801 2	N	2	2 1	3	
						2 9						
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	210 1	1022 2	N	2	3 1	2	
						2 9						
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	170 1	847 2	N	4	5 1	1	
						4 9						
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	187 1	931 2	N	3	3 1	1	
						3 9						
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	188 1	963 2	N	4	3 1	2	
						4 9						
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	184 1	930 2	N	4	3 1	3	
						4 9						

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)
FLINT OAK ENERGY, LLC
HACHAR

05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
273933
WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1727	2	10	9	N	9		53
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1750	2	14	9	N	13		66
06	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	1713	2	17	9	N	15		81
07	1798 N	1782	-0-	-16	-0-	1764	2	18	9	N	16		97
08	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	1592	2	15	9	N	14		111
09	0	1557	-0-	1557	1557	1538	2	19	9	N	17		128

MERIT ENERGY COMPANY
HEREFORD -T-

561136
WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC
AKIN-MCKENDRICK

05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
076766
WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900)
MERIT ENERGY COMPANY
HEREFORD, L.M.

05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
561136
WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330	3329	-0-	-1	-0-	3329	2			N	-0-		9
05	3441	3329	-0-	-112	-0-	3329	2			N	-0-		9
06	3330	3092	-0-	-238	-0-	3092	2			N	-0-		9
07	3441	3092	-0-	-349	-0-	3092	2			N	-0-		9
08	3441	3190	-0-	-251	-0-	3190	2			N	-0-		9
09	3330	3086	-0-	-244	-0-	3086	2			N	-0-		9

BASHARA-HEREFORD (7300)
COLUMBUS ENERGY, LLC
MCKENDRICK, W.H.

05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2704	-0-	-176	-0-	181	1	2523	3	N	-0-		11
05	2976 X	2932	-0-	-44	-0-	189	1	2743	2	N	-0-		11
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	N	-0-		11
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	203	1	2849	2	N	-0-		11
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	187	1	2937	3	N	-0-		11
09	0	3077	-0-	3077	3077	187	1	2858	3	N	29		40

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5070 X	4602	-0-	-468	-0-	284 1	4278 3	N	36	77
05	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	444 1	5702 2	N	1	78
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	409 1	4953 2	N	-0-	78
07	5239 X	4835	-0-	-404	-0-	399 1	4435 2	N	1 59 1	20
08	5239 X	5119	-0-	-120	-0-	341 1	4774 3	N	4	24
09	0	5127	-0-	5127	5127	323 1	4787 3	N	15	39

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 12		RRCID -> 131667		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308		
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	106 1	1494 3	N	-0-	61
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103 1	1501 2	N	-0-	61
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	112 1	1728 2	N	-0-	61
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	113 1	1603 2	N	-0-	61
08	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	111 1	1752 3	N	-0-	61
*09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	105 1	1605 3	N	-0-	61

MARTINEZ, D.		WELL #: 7		RRCID -> 138643		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022 - WELL PLUGGED 8/26/2022										

MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156		
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 3		N	-0-	19
05	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631 2		N	-0-	19
06	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2		N	-0-	19
07	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4453 2	2 9	N	2	21
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 3		N	-0-	21
09	0	3314	-0-	3314	3314	3299 3	15 9	N	14	35

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT		WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251		
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3724 3	7 9	N	6	82
05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3511 3	6 9	N	5	87
06	2730 X	1106	-0-	-1624	-0-	1106 3		N	-0-	87
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	87
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-	21
09	0	2657	-0-	2657	2657	2657 3		N	-0-	21

MARTINEZ, D.		WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)														
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			3	

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

MARTINEZ, D.														
WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

MCKENDRICK, W.H.														
WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

MCKENDRICK														
WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

RANCHO BLANCO														
WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102														
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	3	N	-0-	86
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1143	2	N	-0-	14
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	2	N	-0-	14
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	2	N	-0-	14
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1060	3	N	-0-	14
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	882	3	N	-0-	14

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-	84
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-	84
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	16	1	403	2	N	-0-	84
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	28	1	402	2	N	-0-	84
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	3	N	-0-	84
09	0	417	-0-	417	417	26	1	391	3	N	-0-	84

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354			
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	78	1	1511	3	N	-0-	-0-
05	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	78	1	1533	2	N	-0-	-0-
06	1830 N	1426	-0-	-404	-0-	66	1	1360	2	N	-0-	-0-
07	1643 N	1234	-0-	-409	-0-	52	1	1182	2	N	-0-	-0-
08	1612 N	1301	-0-	-311	-0-	48	1	1253	3	N	-0-	-0-
09	1440 N	1229	-0-	-211	-0-	47	1	1182	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996			TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				70	1	-0-	41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612			
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-	34
05	372 N	93	-0-	-279	-0-	5	1	88	2	N	-0-	34
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-	34
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	2	N	-0-	34
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	N	-0-	34
09	0	334	-0-	334	334	21	1	313	3	N	-0-	34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-	-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	N	-0-	-0-
*09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012			
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	3	N	-0-	5
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-	5
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-	5
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-	5
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-	5
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	774	3	N	-0-	5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676		PERF. 7164 - 7419		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
											BALANCE	
04	720 N	399	-0-	-321	-0-	19	1	380	3	N	-0-	66
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	N	-0-	66
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	N	-0-	66
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-	66
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	46	1	670	3	N	-0-	66
09	0	624	-0-	624	624	39	1	585	3	N	-0-	66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7008 - 7710	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7265 - 7660		
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-	32
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-	32
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-	32
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-	32
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-	32
09	0	421	-0-	421	421	27	1	394	3	N	-0-	32

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916		PERF. 7542 - 7570	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975		PERF. 8390 - 8484		
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	1	4
						1	9					
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	Y	2	6
						2	9					
06	480 X	455	-0-	-25	-0-	18	1	436	2	Y	1	4
						1	9					
07	745 X	745	-0-	-0-	-0-	27	1	717	2	Y	1	5
						1	9					
08	762 X	762	-0-	-0-	-0-	30	1	730	3	Y	2	7
						2	9					
09	0	466	-0-	466	466	17	1	449	3	Y	-0-	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	258	1	6183	3	Y	15	41 1	38
05	10943 X	5314	-0-	-5629	-0-	17	9	5082	2	Y	12		50
06	10320 X	4216	-0-	-6104	-0-	13	9	4040	2	Y	8	34 1	24
07	9331 X	3984	-0-	-5347	-0-	167	1	3827	2	Y	7		31
08	8029 X	3171	-0-	-4858	-0-	149	1	3041	3	Y	7		38
09	6450 X	2828	-0-	-3622	-0-	122	1	2717	3	Y	5	23 1	20
						8	9						
						105	1						
						6	9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324				
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	49	1	1182	3	Y	3	5 1	9
05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	3	9	1173	2	Y	3		12
06	1290 N	1228	-0-	-62	-0-	50	1	1178	2	Y	2	6 1	8
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	3	9	1750	2	Y	3		11
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1610	3	Y	4		15
*09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	2	9	1678	3	Y	3	7 1	11
						68	1						
						3	9						
						65	1						
						4	9						
						65	1						
						3	9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 18		RRCID -> 165681		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692				
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	2093	3	Y	5	9 1	14
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	6	9	1994	2	Y	5		19
06	2130 N	1920	-0-	-210	-0-	86	1	1841	2	Y	3	10 1	12
07	2263 N	1719	-0-	-544	-0-	76	1	1652	2	Y	3		15
08	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	3	9	1631	3	Y	4		19
09	1920 N	1835	-0-	-85	-0-	64	1	1764	3	Y	3	9 1	13
						3	9						
						66	1						
						4	9						
						68	1						
						3	9						
CLARK, N. H.		WELL #: 13		RRCID -> 165697		COMPL. DATE 10/18/1997			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260				
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	3	N	-0-		56
05	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	2	N	-0-		56
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	48	1	1204	2	N	-0-		56
07	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	81	1	1184	2	N	-0-		56
08	1457 N	1237	-0-	-220	-0-	79	1	1158	3	N	-0-		56
09	0	1075	-0-	1075	1075	67	1	1008	3	N	-0-		56

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 19		RRCID -> 165974		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	614	3	Y	2	3 1	4
05	682 N	584	-0-	-98	-0-	24	1	559	2	Y	1		5
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	Y	1	3 1	3
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	673	2	Y	1		4
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	25	1	627	3	Y	2		6
09	0	601	-0-	601	601	22	1	578	3	Y	1	3 1	4

B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	1364 N	302	-0-	-1062	-0-	13	1	283	2	N	5		80
06	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	42	1	1058	2	N	-0-		80
07	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-		80
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-		80
09	1110 N	338	-0-	-772	-0-	21	1	317	3	N	-0-		80

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	40	1	971	3	Y	3	5	1		10
						3	9								
05	1054 N	970	-0-	-84	-0-	40	1	928	2	Y	2				12
						2	9								
06	1050 N	898	-0-	-152	-0-	36	1	860	2	Y	2	5	1		9
						2	9								
07	1054 N	981	-0-	-73	-0-	37	1	942	2	Y	2				11
						2	9								
08	961 N	863	-0-	-98	-0-	33	1	828	3	Y	2				13
						2	9								
09	0	945	-0-	945	945	35	1	908	3	Y	2	5	1		10
						2	9								
WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845						
04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	65	1	1749	3	N	-0-				8
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	66	1	1794	2	N	-0-				8
06	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1646	2	N	-0-				8
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	64	1	1744	2	N	-0-				8
08	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	65	1	1693	3	N	2				10
						2	9								
*09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	71	1	1799	3	N	-0-				10
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390						
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	N	-0-				64
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	N	-0-				64
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	45	1	1128	2	N	-0-				64
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1091	2	N	-0-				64
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	69	1	1005	3	N	-0-				64
*09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	58	1	854	3	N	-0-				64
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461						
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	74	1	1764	3	Y	4	8	1		13
						4	9								
05	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	64	1	1483	2	Y	3				16
						3	9								
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	75	1	1819	2	Y	3	8	1		11
						3	9								
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	75	1	1941	2	Y	4				15
						4	9								
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	67	1	1667	3	Y	3				18
						3	9								
09	0	1706	-0-	1706	1706	64	1	1638	3	Y	4	9	1		13
						4	9								
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998			TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 27		RRCID -> 169871			COMPL. DATE 08/24/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARTINEZ, D.			WELL #: 13		RRCID -> 170537			COMPL. DATE 08/31/1998			TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 24		RRCID -> 170619			COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400					
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	135	1	3229	3	Y	8	15	1		21
							9	9								
05		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	132	1	3073	2	Y	7				28
							8	9								
06		3450 X	3016	-0-	-434	-0-	119	1	2891	2	Y	5	16	1		17
							6	9								
07		3565 X	3351	-0-	-214	-0-	125	1	3218	2	Y	7				24
							8	9								
08		3534 X	3311	-0-	-223	-0-	128	1	3176	3	Y	6				30
							7	9								
09		0	3254	-0-	3254	3254	121	1	3125	3	Y	7	16	1		21
							8	9								

S. D. MARTINEZ GU			WELL #: 1		RRCID -> 171660			COMPL. DATE 11/22/1998			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516					
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				21
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-				21
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-				21
07		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-				21
08		1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1350	3			N	-0-				21
09		0	1337	-0-	1337	1337	1337	3			N	-0-				21

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 28		RRCID -> 172069			COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
B.M.T.		WELL #: 15		RRCID -> 178993		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	71	1 1444	3 N	-0-		7
05	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	70	1 1359	3 N	12		19
						13	9				
06	1590 N	1290	-0-	-300	-0-	49	1 1241	3 N	-0-		19
07	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	92	1 1331	3 N	-0-		19
08	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	90	1 1312	3 N	-0-		19
09	0	1326	-0-	1326	1326	81	1 1245	3 N	-0-		19

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 179151		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 38		RRCID -> 192830		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758			
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	45	1 1080	3 Y	3	5 1	8
						3	9				
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	46	1 1067	2 Y	2		10
						2	9				
06	1170 N	1020	-0-	-150	-0-	40	1 978	2 Y	2	5 1	7
						2	9				
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	40	1 1026	2 Y	2		9
						2	9				
08	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	40	1 997	3 Y	2		11
						2	9				
09	0	1073	-0-	1073	1073	40	1 1031	3 Y	2	5 1	8
						2	9				

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 39		RRCID -> 192863		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 41		RRCID -> 194072		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481			
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	70	1 1665	3 Y	3	8 1	13
						3	9				
05	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	69	1 1597	2 Y	4		17
						4	9				
06	1830 N	1635	-0-	-195	-0-	65	1 1567	2 Y	3	8 1	12
						3	9				
07	1798 N	1772	-0-	-26	-0-	66	1 1703	2 Y	3		15
						3	9				
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	67	1 1664	3 Y	4		19
						4	9				
09	0	1915	-0-	1915	1915	71	1 1840	3 Y	4	9 1	14
						4	9				

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 42		RRCID -> 194387		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1 1972 3	Y	4	12 1	20
05	2883 X	2778	-0-	-105	-0-	114	1 2657 2	Y	6		26
06	2790 X	2103	-0-	-687	-0-	83	1 2016 2	Y	4	12 1	18
07	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	99	1 2540 2	Y	5		23
08	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	95	1 2355 3	Y	5		28
09	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	88	1 2281 3	Y	5	12 1	21

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680			
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	40	1 951 3	Y	2	4 1	7
05	992 N	914	-0-	-78	-0-	38	1 874 2	Y	2		9
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	51	1 1219 2	Y	2	4 1	7
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	50	1 1275 2	Y	3		10
08	915 N	915	-0-	-0-	-0-	35	1 879 3	Y	1		11
*09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	52	1 1336 3	Y	3	5 1	9

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531			
04	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	197	1 4730 3	Y	12	19 1	31
05	4867 X	4693	-0-	-174	-0-	193	1 4489 2	Y	10		41
06	4710 X	4137	-0-	-573	-0-	164	1 3964 2	Y	8	22 1	27
07	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	191	1 4945 2	Y	8		35
08	4867 X	4687	-0-	-180	-0-	181	1 4494 3	Y	11		46
09	4710 X	4631	-0-	-79	-0-	172	1 4448 3	Y	10	23 1	33

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216								
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	29 1	691 3	Y	2	3 1						5
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	26 1	616 2	Y	1							6
06	720 N	498	-0-	-222	-0-	20 1	477 2	Y	1	3 1						4
07	744 N	614	-0-	-130	-0-	23 1	590 2	Y	1							5
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	29 1	722 3	Y	2							7
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	22 1	562 3	Y	1	3 1						5

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517								
MARTINEZ, D.		WELL #: 5														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868								
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1														
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	66 1	1253 2	N	-0-							107
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58 1	1222 2	N	-0-							107
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	62 1	1270 2	N	-0-							107
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	58 1	1228 2	N	-0-							107
08	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	57 1	1093 2	N	-0-							107
09	1200 N	989	-0-	-211	-0-	50 1	939 2	N	-0-							107

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772								
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22														
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	258 1	5114 2	Y	12	20 1						12
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	203 1	5211 2	Y	17	19 1						10
06	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	173 1	5028 2	Y	11							21
07	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	179 1	5327 2	Y	25	24 1						22
08	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	186 1	5330 2	Y	27	28 1						21
09	0	5040	-0-	5040	5040	91 1	4909 2	Y	36							57

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	446	1	3295	2	Y	-0-			-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	416	1	2968	2	Y	-0-			-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	387	1	3247	2	Y	1			1
07	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	359	1	3555	2	Y	23			24
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	455	1	3157	2	Y	-0-			24
09	0	3102	-0-	3102	3102	336	1	2766	2	Y	-0-			24
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-			-0-
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966														
04	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	179	1	3535	2	Y	13	20	1	12
05	3689 X	3409	-0-	-280	-0-	127	1	3263	2	Y	17	19	1	10
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	117	1	3412	2	Y	10			20
07	3875 X	3482	-0-	-393	-0-	112	1	3342	2	Y	25	24	1	21
08	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	122	1	3514	2	Y	27	28	1	20
09	0	2749	-0-	2749	2749	50	1	2695	2	Y	4			24
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	16	3	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-			-0-
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509														
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	0	126	-0-	126	126	14	1	112	2	Y	-0-			-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306														
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	2	Y	-0-			-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	22	1	577	2	Y	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	19	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	20	1	577	2	Y	-0-			-0-
09	0	545	-0-	545	545	10	1	535	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
04	4770 X	4281	-0-	-489	-0-		182	1	4098	2	Y	1	21
							1	9					
05	4929 X	4613	-0-	-316	-0-		197	1	4416	2	Y	-0-	21
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		186	1	4332	2	Y	-0-	21
07	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-		181	1	4363	2	Y	-0-	21
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-		206	1	4426	2	Y	-0-	21
09	0	4564	-0-	4564	4564		202	1	4362	2	Y	-0-	21
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307													
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		87	1	1948	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1356	-0-	-380	-0-		58	1	1298	2	Y	-0-	-0-
06	1680 N	132	-0-	-1548	-0-		6	1	126	2	Y	-0-	-0-
07	1736 N	151	-0-	-1585	-0-		6	1	145	2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	1968	-0-	1968	1968		87	1	1881	2	Y	-0-	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470													
04	1650 N	1119	-0-	-531	-0-		54	1	1065	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1067	-0-	-514	-0-		40	1	1027	2	Y	-0-	-0-
06	1350 N	962	-0-	-388	-0-		32	1	930	2	Y	-0-	-0-
07	1147 N	888	-0-	-259	-0-		29	1	859	2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	940	-0-	-114	-0-		32	1	908	2	Y	-0-	-0-
09	0	1311	-0-	1311	1311		24	1	1287	2	Y	-0-	-0-
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587													
04	120 N	1	-0-	-119	-0-		1	2			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-	-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-		1	2			Y	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	192	-0-	192	192		8	1	184	2	Y	-0-	-0-
ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288													
04	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-		438	1	3232	2	Y	24	97
							26	9					
05	3379 X	3012	-0-	-367	-0-		369	1	2631	2	Y	11	108
							12	9					
06	2640 X	2444	-0-	-196	-0-		260	1	2183	2	Y	1	109
							1	9					
07	3658 X	3311	-0-	-347	-0-		304	1	3007	2	Y	-0-	109
08	3658 X	3045	-0-	-613	-0-		384	1	2661	2	Y	-0-	109
09	0	3009	-0-	3009	3009		325	1	2684	2	Y	-0-	109

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 M.L.E.I., BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

04	900 N	808	-0-	-92	-0-	137	1	671	2	Y	-0-			3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	113	1	665	2	Y	-0-			3
06	900 N	731	-0-	-169	-0-	95	1	636	2	Y	-0-			3
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	81	1	575	2	Y	-0-			3
08	775 N	746	-0-	-29	-0-	108	1	638	2	Y	-0-			3
09	0	631	-0-	631	631	79	1	552	2	Y	-0-			3

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

04	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	60	1	1355	2	Y	1			50
05	1674 N	1588	-0-	-86	-0-	68	1	1520	2	Y	-0-			50
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	67	1	1555	2	Y	-0-			50
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	80	1	1939	2	Y	-0-			50
08	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	128	1	2745	2	Y	-0-			50
09	0	2056	-0-	2056	2056	91	1	1965	2	Y	-0-			50

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

04	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	74	1	1667	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	78	1	1755	2	Y	-0-			-0-
06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	76	1	1760	2	Y	-0-			-0-
07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	Y	-0-			-0-
08	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1882	2	Y	-0-			-0-
09	0	1969	-0-	1969	1969	87	1	1882	2	Y	-0-			-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	203	-0-	-138	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	152	-0-	-118	-0-	6	1	146	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	151	-0-	-128	-0-	6	1	145	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	141	-0-	-76	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	6	1	141	2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

04	1890 N	1641	-0-	-249	-0-	79	1	1562	2	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	57	1	1458	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1489	-0-	-311	-0-	49	1	1440	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1536	-0-	-169	-0-	50	1	1486	2	Y	-0-			-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	52	1	1494	2	Y	-0-			-0-
09	0	1400	-0-	1400	1400	26	1	1374	2	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 151881		COMPL. DATE 08/03/1994			TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		420 N	405	-0-	-15	-0-	34 1	371 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	31 1	385 2	Y	-0-		-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	26 1	400 2	Y	-0-		-0-
07		434 N	415	-0-	-19	-0-	22 1	393 2	Y	-0-		-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	30 1	385 2	Y	10		10
							11 9					
09		0	440	-0-	440	440	25 1	415 2	Y	-0-		10

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 34		RRCID -> 152405		COMPL. DATE 10/29/1994			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242			
04		3630 X	3584	-0-	-46	-0-	172 1	3398 2	Y	13	20 1	16
							14 9					
05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	142 1	3644 2	Y	17	19 1	14
							19 9					
06		3450 X	3317	-0-	-133	-0-	110 1	3204 2	Y	3		17
							3 9					
07		3689 X	3596	-0-	-93	-0-	117 1	3479 2	Y	-0-	17 1	-0-
08		3813 X	3789	-0-	-24	-0-	127 1	3662 2	Y	-0-		-0-
09		0	3436	-0-	3436	3436	63 1	3373 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 152809		COMPL. DATE 12/09/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 153608		COMPL. DATE 02/10/1995			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734			
04		570 N	569	-0-	-1	-0-	27 1	542 2	Y	-0-		-0-
05		567 N	567	-0-	-0-	-0-	21 1	546 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	541	-0-	-29	-0-	18 1	523 2	Y	-0-		-0-
07		589 N	554	-0-	-35	-0-	18 1	536 2	Y	-0-		-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	19 1	541 2	Y	-0-		-0-
09		0	531	-0-	531	531	10 1	521 2	Y	-0-		-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154321		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684			
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	Y	-0-		-0-
06		60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
09		0	38	-0-	38	38	1 1	37 2	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 38		RRCID -> 154452		COMPL. DATE 05/12/1995			TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154846		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 9832		PERF. 8031 - 8548		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3180 X	3101	-0-	-79	-0-	132	1	2969	2	N	-0-	-0-
05	3255 X	3242	-0-	-13	-0-	139	1	3103	2	N	-0-	-0-
06	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	129	1	3013	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	129	1	3107	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	3218	-0-	-37	-0-	143	1	3075	2	N	-0-	-0-
09	0	3095	-0-	3095	3095	137	1	2958	2	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 12		RRCID -> 154947		COMPL. DATE 06/26/1995		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 8227 - 8346		
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	139	1	3137	2	Y	-0-	-0-
05	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	149	1	3324	2	Y	-0-	-0-
06	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	137	1	3195	2	Y	-0-	-0-
07	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	Y	1	1
08	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	147	1	3164	2	Y	-0-	1
09	0	3243	-0-	3243	3243	144	1	3099	2	Y	-0-	1

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7454 - 7500		
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	-0-	-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	Y	-0-	-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	2	Y	-0-	-0-
09	0	406	-0-	406	406	7	1	395	2	Y	4	4

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7340 - 7417		
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	Y	-0-	-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	2	Y	-0-	-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	18	1	535	2	Y	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	592	2	Y	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	20	1	584	2	Y	-0-	-0-
09	0	523	-0-	523	523	10	1	513	2	Y	-0-	-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6888 - 7536		
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	186	1	3691	2	Y	13	19
05	4092 X	3882	-0-	-210	-0-	145	1	3718	2	Y	17	20
06	3960 X	3762	-0-	-198	-0-	124	1	3627	2	Y	10	26
07	4092 X	3104	-0-	-988	-0-	100	1	2978	2	Y	24	23
08	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-	96	1	2760	2	Y	27	27
09	0	2554	-0-	2554	2554	46	1	2467	2	Y	37	64

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8060 - 8160		
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-	-0-
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-	-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	64	1	1485	2	Y	-0-	-0-
07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	66	1	1583	2	Y	-0-	-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1572	2	Y	-0-	-0-
09	0	1598	-0-	1598	1598	71	1	1527	2	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2670 N	2633	-0-	-37	-0-	126 1	2493 2	Y	13	16 1	12	
05	2759 N	2461	-0-	-298	-0-	14 9	2350 2	Y	17	18 1	11	
06	2610 N	2512	-0-	-98	-0-	92 1	2426 2	Y	3		14	
07	2728 N	2452	-0-	-276	-0-	19 9	2372 2	Y	-0-	14 1	-0-	
08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	83 1	2373 2	Y	-0-		-0-	
09	0	2156	-0-	2156	2156	39 1	2117 2	Y	-0-		-0-	

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640												
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	Y	-0-		-0-	
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	24 1	616 2	Y	-0-		-0-	
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	22 1	654 2	Y	-0-		-0-	
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	22 1	669 2	Y	-0-		-0-	
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	23 1	672 2	Y	-0-		-0-	
09	0	689	-0-	689	689	13 1	676 2	Y	-0-		-0-	

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218												
04	690 N	640	-0-	-50	-0-	109 1	531 2	Y	-0-		2	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	89 1	524 2	Y	-0-		2	
06	690 N	542	-0-	-148	-0-	71 1	471 2	Y	-0-		2	
07	651 N	548	-0-	-103	-0-	67 1	481 2	Y	-0-		2	
08	620 N	534	-0-	-86	-0-	77 1	457 2	Y	-0-		2	
09	0	538	-0-	538	538	67 1	471 2	Y	-0-		2	

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476												
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	Y	-0-		-0-	
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	19 1	480 2	Y	-0-		-0-	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17 1	504 2	Y	-0-		-0-	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15 1	444 2	Y	-0-		-0-	
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	15 1	432 2	Y	-0-		-0-	
09	0	423	-0-	423	423	8 1	415 2	Y	-0-		-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4	
06	T. A.	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		4	
07	T. A.	28	-0-	28	35	2 1	26 2	Y	-0-		4	
08	T. A.	64	-0-	64	99	3 1	52 2	Y	8		12	
09	0	85	-0-	85	184	9 9	81 2	Y	-0-		12	

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511												
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	34 1	680 2	Y	-0-		-0-	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	32 1	812 2	Y	-0-		-0-	
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	26 1	743 2	Y	-0-		-0-	
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	23 1	677 2	Y	-0-		-0-	
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	26 1	755 2	Y	-0-		-0-	
09	0	710	-0-	710	710	13 1	697 2	Y	-0-		-0-	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-				-0-
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-				-0-
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-				-0-
09	0	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-				-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394						
04	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	125	1	3219	2	N	16				55
05	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2332	2	N	1	26	1		30
06	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	79	1	2427	2	N	-0-				30
07	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	72	1	2379	2	N	4				34
08	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	92	1	2497	2	N	-0-				34
09	0	2597	-0-	2597	2597	81	1	2516	2	N	-0-				34

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939						
04	4920 X	3159	-0-	-1761	-0-	134	1	3025	2	N	-0-				3
05	5084 X	3254	-0-	-1830	-0-	139	1	3113	2	N	2				5
06	4770 X	3012	-0-	-1758	-0-	124	1	2888	2	N	-0-				5
07	4619 X	2984	-0-	-1635	-0-	119	1	2865	2	N	-0-				5
08	3627 X	3057	-0-	-570	-0-	136	1	2921	2	N	-0-				5
09	0	2777	-0-	2777	2777	123	1	2654	2	N	-0-				5

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416						
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2273	2	N	-0-				-0-
05	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	90	1	2005	2	N	-0-				-0-
06	2160 N	2034	-0-	-126	-0-	83	1	1951	2	N	-0-				-0-
07	2263 N	2090	-0-	-173	-0-	83	1	2007	2	N	-0-				-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N	-0-				-0-
09	0	2044	-0-	2044	2044	90	1	1954	2	N	-0-				-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712						
04	3480 X	3007	-0-	-473	-0-	128	1	2879	2	N	-0-				-0-
05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	182	1	4074	2	N	-0-				-0-
06	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	141	1	3278	2	N	-0-				-0-
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	126	1	3032	2	N	-0-				-0-
08	3596 X	3128	-0-	-468	-0-	139	1	2989	2	N	-0-				-0-
09	0	2948	-0-	2948	2948	130	1	2818	2	N	-0-				-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870						
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	71	1	1605	2	Y	-0-				7
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	61	1	1359	2	Y	-0-				7
06	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	53	1	1235	2	Y	-0-				7
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	55	1	1321	2	Y	-0-				7
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	2	Y	-0-				7
09	0	1375	-0-	1375	1375	61	1	1314	2	Y	-0-				7

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	62 1	1388	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	63 1	1422	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	58 1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	58 1	1403	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	64 1	1383	2	N	-0-			-0-
09	0		1332	-0-	1332		59 1	1273	2	N	-0-			-0-

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073					
04	5520	X	5475	-0-	-45	-0-	233 1	5242	2	Y	-0-			1
05	6076	X	5632	-0-	-444	-0-	241 1	5391	2	Y	-0-			1
06	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	223 1	5202	2	Y	-0-			1
07	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	314 1	7578	2	Y	2			3
08	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	483 1	10380	2	Y	-0-			3
09	0		9610	-0-	9610		425 1	9185	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 46		RRCID -> 212850		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575					
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3 1	67	2	N	-0-			-0-
05	155	N	13	-0-	-142	-0-	13 2			N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3 1	96	2	N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82	2	N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70	2	N	-0-			-0-
09	0		87	-0-	87		2 1	85	2	N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 45		RRCID -> 214166		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972					
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	81 1	1603	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1666	-0-	-70	-0-	63 1	1603	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	52 1	1521	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	50 1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	54 1	1539	2	N	-0-			-0-
09	0		1436	-0-	1436		26 1	1410	2	N	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348					
04	7830	X	7631	-0-	-199	-0-	325 1	7306	2	N	-0-			22
05	8029	X	7700	-0-	-329	-0-	329 1	7371	2	N	-0-			22
06	7770	X	7524	-0-	-246	-0-	310 1	7214	2	N	-0-			22
07	8029	X	7621	-0-	-408	-0-	302 1	7291	2	N	25			47
08	7874	X	7727	-0-	-147	-0-	28 9							47
09	0		7244	-0-	7244		344 1	7383	2	N	-0-			47
							321 1	6923	2	N	-0-			47

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917					
04	1800	N	1529	-0-	-271	-0-	65 1	1464	2	N	-0-			-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79 1	1759	2	N	-0-			-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	66 1	1542	2	N	-0-			-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72 1	1745	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	78 1	1681	2	N	-0-			-0-
09	0		1531	-0-	1531		68 1	1463	2	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134								
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	148 1	979 2	N	12	21 1						7
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	145 1	910 2	N	-0-							7
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	146 1	885 2	N	4							11
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	132 1	896 2	N	-0-							11
08	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	128 1	875 2	N	-0-							11
09	0	953	-0-	953	953	121 1	832 2	N	-0-							11

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696								
04	990 N	773	-0-	-217	-0-	131 1	642 2	Y	-0-							2
05	775 N	657	-0-	-118	-0-	95 1	562 2	Y	-0-							2
06	840 N	621	-0-	-219	-0-	81 1	540 2	Y	-0-							2
07	806 N	531	-0-	-275	-0-	65 1	466 2	Y	-0-							2
08	651 N	590	-0-	-61	-0-	86 1	504 2	Y	-0-							2
09	0	512	-0-	512	512	64 1	448 2	Y	-0-							2

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512								
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	68 1	1351 2	Y	-0-							-0-
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58 1	1484 2	Y	-0-							-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	42 1	1235 2	Y	-0-							-0-
07	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	44 1	1296 2	Y	-0-							-0-
08	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	43 1	1234 2	Y	-0-							-0-
09	0	1275	-0-	1275	1275	23 1	1252 2	Y	-0-							-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 17		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005								
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	46 1	203 2	N	1	1 1						1
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	41 1	198 2	N	1	1 1						1
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	34 1	170 2	N	-0-	1 1						-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	37 1	185 2	N	1	1 1						-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	35 1	178 2	N	1	1 1						-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	185 2	N	2	1 1						1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458								
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2483 2	9 9	N	8	8 1						9
05	2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2315 2	3 9	N	3	7 1						5
06	2430 N	1389	-0-	-1041	-0-	1381 2	8 9	N	7	10 1						2
07	2511 N	2456	-0-	-55	-0-	2449 2	7 9	N	6	5 1						3
08	2325 N	1705	-0-	-620	-0-	1697 2	8 9	N	7	6 1						4
*09	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2413 2	13 9	N	12	6 1						10

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		20	RRCID -> 124326		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6942	- 7143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2310 N	2140	-0-	-170	-0-	393 1	1739 2	N	7	6 1	8
							8 9					
05		2263 N	2090	-0-	-173	-0-	356 1	1730 2	N	4	7 1	5
							4 9					
06		2160 N	1971	-0-	-189	-0-	327 1	1633 2	N	10	12 1	3
							11 9					
07		2201 N	1769	-0-	-432	-0-	294 1	1468 2	N	6	6 1	3
							7 9					
08		2077 N	1728	-0-	-349	-0-	281 1	1439 2	N	7	6 1	4
							8 9					
09		1980 N	1660	-0-	-320	-0-	273 1	1379 2	N	7	5 1	6
							8 9					

HEREFORD, L. M.		WELL #:		24	RRCID -> 124836		COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6982	- 7644
04		780 N	662	-0-	-118	-0-	660 2	2 9	N	2	2 1	2
05		744 N	681	-0-	-63	-0-	679 2	2 9	N	2	2 1	2
06		700 N	700	-0-	-0-	-0-	697 2	3 9	N	3	4 1	1
07		682 N	659	-0-	-23	-0-	657 2	2 9	N	2	2 1	1
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	N	2	2 1	1
*09		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687 2	4 9	N	4	2 1	3

HEREFORD, L.M.		WELL #:		25	RRCID -> 125035		COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6406	- 6846
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		26	RRCID -> 125274		COMPL. DATE	08/30/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7016	- 7689
04		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1895 2	7 9	N	6	5 1	7
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1853 2	3 9	N	3	6 1	4
06		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2528 2	8 9	N	7	9 1	2
07		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2624 2	7 9	N	6	5 1	3
08		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1734 2	10 9	N	9	7 1	5
*09		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2364 2	12 9	N	11	7 1	9

HEREFORD, L. M.		WELL #:		28	RRCID -> 125429		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8106	PERF. 7332	- 7375
04		1320 N	272	-0-	-1048	-0-	50 1	220 2	N	2	3 1	2
							2 9					
05		1209 N	926	-0-	-283	-0-	158 1	767 2	N	1	1 1	2
							1 9					
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	204 1	1018 2	N	13	11 1	4
							14 9					
07		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	190 1	949 2	N	6	7 1	3
							7 9					
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	179 1	918 2	N	3	4 1	2
							3 9					
09		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	186 1	943 2	N	7	4 1	5
							8 9					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 31		RRCID -> 125746		COMPL. DATE 11/15/1987			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	364	-0-	-86	-0-	67 1	296 2	N	1	1 1	1
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	1 9	360 2	N	1	1 1	1
06	450 N	309	-0-	-141	-0-	74 1	257 2	N	-0-	1 1	-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1 9	472 2	N	2	1 1	1
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	52 1	336 2	N	-0-	1 1	-0-
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	95 1	288 2	N	1		1
						2 9					
						66 1					
						57 1					
						1 9					

HEREFORD -T-		WELL #: 20		RRCID -> 126168		COMPL. DATE 12/29/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682		
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	593 2	2 9	N	2	2 1	2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1	2 1	1
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	575 2	3 9	N	3	3 1	1
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	590 2	2 9	N	2	2 1	1
08	589 N	574	-0-	-15	-0-	572 2	2 9	N	2	2 1	1
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	564 2	3 9	N	3	2 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988			TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580		
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	22 1	97 2	N	-0-		-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 2	N	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20 1	101 2	N	1	1 1	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1 9	107 2	N	-0-		-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21 1	108 2	N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	18 1	93 2	N	-0-		-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188		
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	672 2	2 9	N	2	2 1	2
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	664 2	2 9	N	2	2 1	2
06	660 N	650	-0-	-10	-0-	647 2	3 9	N	3	4 1	1
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	660 2	2 9	N	2	2 1	1
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	623 2	2 9	N	2	2 1	1
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	613 2	3 9	N	3	2 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613		
04	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2648 2	10 9	N	9	8 1	10
05	2666 N	2616	-0-	-50	-0-	2612 2	4 9	N	4	8 1	6
06	2730 N	2409	-0-	-321	-0-	2396 2	13 9	N	12	14 1	4
07	2759 N	2403	-0-	-356	-0-	2396 2	7 9	N	6	7 1	3
08	2604 N	2387	-0-	-217	-0-	2377 2	10 9	N	9	7 1	5
09	2400 N	2328	-0-	-72	-0-	2316 2	12 9	N	11	7 1	9

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	Y	1	1 1	1
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	362 2	2 9	Y	2	2 1	1
07	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-	1 1	-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	1 1	1
*09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1	1 1	1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	741	1	3279	2	N	15	13	1	17
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	699	1	3396	2	N	7	14	1	10
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	716	1	3575	2	N	21	24	1	7
07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	679	1	3386	2	N	11	12	1	6
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	727	1	3721	2	N	13	12	1	7
*09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	714	1	3610	2	N	18	11	1	14

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825				
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	N	1			1
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	N	1	1	1	1
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	2	3	9	N	3	3	1	1
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	1	1	-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2	1	1	1
*09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4	2	1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 32		RRCID -> 129652		COMPL. DATE 01/08/1989		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591						
04	1230 N	1163	-0-	-67	-0-	1159	2	4	9	N	4	4	1	4
05	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	1161	2	3	9	N	3	4	1	3
06	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1049	2	6	9	N	5	6	1	2
07	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	1151	2	3	9	N	3	3	1	2
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1177	2	3	9	N	3	3	1	2
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1101	2	6	9	N	5	3	1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 26		RRCID -> 130142		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326						
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	138	1	611	2	N	3	3	1	3
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	153	1	744	2	N	1	2	1	2
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	146	1	730	2	N	4	5	1	1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	155	1	771	2	N	3	3	1	1
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	153	1	784	2	N	4	3	1	2
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	135	1	683	2	N	4	3	1	3

HEREFORD -T-		WELL #: 27		RRCID -> 130315		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141						
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1			1
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	1	1	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD -T-		WELL #: 31		RRCID -> 130728		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 34		RRCID -> 130730		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833								
04	870 N	838	-0-	-32	-0-	836	2	2	9	Y	2	2	1			3
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	863	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	788	2	4	9	Y	4	5	1			1
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	823	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	820	2	2	9	Y	2	2	1			1
*09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4	2	1			3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756								
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	47	1	208	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	42	1	205	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	37	1	187	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	38	1	188	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	36	1	183	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	31	1	156	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834								
04	420 N	343	-0-	-77	-0-	342	2	1	9	N	1	1	1			1
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	324	2	1	9	N	1	1	1			1
06	390 N	316	-0-	-74	-0-	314	2	2	9	N	2	2	1			1
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-	1	1			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	N	2	1	1			1
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	1			1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2728	2	9	9	N	8	7	1			9	
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2731	2	6	9	N	5	8	1			6	
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2511	2	14	9	N	13	15	1			4	
07	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2570	2	8	9	N	7	7	1			4	
08	2604 N	2526	-0-	-78	-0-	2516	2	10	9	N	9	8	1			5	
*09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2572	2	14	9	N	13	8	1			10	
HEREFORD, L.M.										WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715	
04	T. A.	588	-0-	588	7439	108	1	479	2	N	1	5	1			2	
05	7445 X	6	-0-	-7439	-0-	1	1	5	2	N	-0-	2	1			-0-	
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-	
07	5394 X	6	-0-	-5388	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-	
08	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-	
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-	
HEREFORD, L. M. -A-										WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HEREFORD -T-										WELL #: 35		RRCID -> 137995		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HEREFORD -T-										WELL #: 36		RRCID -> 137999		COMPL. DATE 03/24/1991		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589	
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	52	1	229	2	N	1	1	1			1	
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	52	1	251	2	N	1	1	1			1	
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	41	1	207	2	N	1	2	1			-0-	
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	42	1	209	2	N	1	1	1			-0-	
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	42	1	214	2	N	1	1	1			-0-	
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	203	2	N	2	1	1			1	

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	99 1	438 2	N	1	2 1		2	
						1 9							
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	79 1	383 2	N	1	2 1		1	
						1 9							
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	66 1	330 2	N	3	3 1		1	
						3 9							
07	558 N	496	-0-	-62	-0-	83 1	412 2	N	1	1 1		1	
						1 9							
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	74 1	377 2	N	2	2 1		1	
						2 9							
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	89 1	450 2	N	3	2 1		2	
						3 9							

 HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	254 1	1124 2	N	5	4 1		5
						6 9						
05	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	222 1	1076 2	N	2	4 1		3
						2 9						
06	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	199 1	991 2	N	6	7 1		2
						7 9						
07	1426 N	1196	-0-	-230	-0-	199 1	994 2	N	3	3 1		2
						3 9						
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	216 1	1107 2	N	4	4 1		2
						4 9						
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	194 1	980 2	N	7	4 1		5
						8 9						

 HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	209 1	927 2	N	4	3 1		4
						4 9						
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190 1	925 2	N	3	4 1		3
						3 9						
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	161 1	802 2	N	5	6 1		2
						6 9						
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	170 1	847 2	N	2	3 1		1
						2 9						
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	159 1	813 2	N	4	3 1		2
						4 9						
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	159 1	805 2	N	5	3 1		4
						6 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	33 1	146 2	N	1	1
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	1 9	201 2	N	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	41 1	198 2	N	1 1	-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	40 1	205 2	N	1 1	-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	1 9	141 2	N	1 1	-0-
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	27 1	172 2	N	1 1	1
						1 9				
						2 9				

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	13 1	60 2	N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2	N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12 1	59 2	N	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12 1	60 2	N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	N	-0-	-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406		
04	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	3815 2	13 9	N	12	11 1
05	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3951 2	7 9	N	6	11 1
06	4140 X	3727	-0-	-413	-0-	3706 2	21 9	N	19	21 1
07	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3891 2	13 9	N	12	12 1
08	3968 X	3623	-0-	-345	-0-	3610 2	13 9	N	12	11 1
09	3840 X	3738	-0-	-102	-0-	3720 2	18 9	N	16	10 1

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954		
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1574 2	6 9	N	5	3 1
05	1333 N	1005	-0-	-328	-0-	1003 2	2 9	N	2	5 1
06	1710 N	1018	-0-	-692	-0-	1014 2	4 9	N	4	6 1
07	1643 N	563	-0-	-1080	-0-	561 2	2 9	N	2	2 1
08	992 N	470	-0-	-522	-0-	468 2	2 9	N	2	2 1
09	1020 N	489	-0-	-531	-0-	486 2	3 9	N	3	2 1

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807		
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	985 2	2 9	N	2	2 1
05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1916 2	3 9	N	3	2 1
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1716 2	10 9	N	9	9 1
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539 2	4 9	N	4	5 1
08	1922 N	1175	-0-	-747	-0-	1171 2	4 9	N	4	4 1
09	1740 N	806	-0-	-934	-0-	800 2	6 9	N	5	3 1

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2490 N	2308	-0-	-182	-0-	2300	2	8 9	N	7	6 1	18
05	2418 N	2313	-0-	-105	-0-	2309	2	4 9	N	4	6 1	16
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2240	2	12 9	N	11	13 1	14
07	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	2347	2	7 9	N	6	7 1	13
08	2325 N	2189	-0-	-136	-0-	2180	2	9 9	N	8	7 1	14
09	2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2139	2	11 9	N	10	6 1	18

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040				
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	104	1	461 2	N	2	1 1	2
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	98	1	477 2	N	1	2 1	1
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	82	1	411 2	N	3	3 1	1
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	79	1	394 2	N	1	1 1	1
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	418 2	N	1	1 1	1
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	391 2	N	2	1 1	2

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902			
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3		Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140			
04	600 N	565	-0-	-35	-0-	565	3		N	-0-	2
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-	2
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-	2
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	2
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247			
04	300 N	174	-0-	-126	-0-	174	3		Y	-0-	-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3		Y	-0-	-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-	-0-
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228		WELL #:		3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF. 12105 - 12225	
BEAURLINE, A. W.															
04	180 N	112	-0-	-68	-0-	-0-	112	3		Y	-0-				-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-				-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-				-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-				-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228		WELL #:		6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
BEAURLINE, A. W.															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259		WELL #:		1		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6770 - 7322	
BARNES EST.															
04	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	-0-	3	1	1208	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	-0-	3	1	1175	2	Y	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1130	2	Y	-0-			-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	1302	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	953	-0-	-225	-0-	-0-	3	1	950	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1045	-0-	-95	-0-	-0-	3	1	1042	2	Y	-0-			-0-

BARNES EST.				WELL #:		2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6788 - 6816	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARNES EST.				WELL #:		2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7294 - 7270	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARNES EST.				WELL #:		4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702		PERF. 7354 - 7372	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
 BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

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

 BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	-0-					4
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	-0-					4
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-					4
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	50	1	5	2	N	-0-					4
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	2	N	-0-					4

 BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					3
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					3
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	1	1	2	N	-0-					3
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	1	1	2	N	-0-					3

 BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186													
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-	2
05		403 N	265	-0-	-138	-0-	16	1	249	2	N	-0-	2
06		480 N	194	-0-	-286	-0-	11	1	183	2	N	-0-	2
07		372 N	223	-0-	-149	-0-	13	1	210	2	N	-0-	2
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-	2
09		0	241	-0-	241	241	13	1	228	2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654													
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-	-0-
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-	-0-
06		240 N	175	-0-	-65	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-	-0-
09		0	169	-0-	169	169	9	1	160	2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	78	1	1414	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	105	1	1491	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1560 N	1418	-0-	-142	-0-	88	1	1326	2	N	4		9
						4	9						
07	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	90	1	1321	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	77	1	1098	2	N	4		9
						4	9						
09	0	1343	-0-	1343	1343	81	1	1256	2	N	5	7 1	7
						6	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

04	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-		-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-		-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

04	1170 N	538	-0-	-632	-0-	28	1	504	2	N	5	7 1	4
						6	9						
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	944	2	N	8	7 1	5
						9	9						
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	N	3		8
						3	9						
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	782	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	1023 N	846	-0-	-177	-0-	55	1	787	2	N	4		9
						4	9						
09	0	514	-0-	514	514	31	1	479	2	N	4	6 1	7
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1289	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	4		9
						4	9						
07	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	88	1	1283	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	80	1	1135	2	N	5		10
						6	9						
09	0	1408	-0-	1408	1408	85	1	1319	2	N	4	7 1	7
						4	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	N	6	9 1	4
						7	9						
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1522	2	N	9	8 1	5
						10	9						
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	2	N	4		9
						4	9						
07	1643 N	1503	-0-	-140	-0-	96	1	1403	2	N	4	8 1	5
						4	9						
08	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	97	1	1378	2	N	5		10
						6	9						
09	0	1486	-0-	1486	1486	90	1	1392	2	N	4	7 1	7
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	143216	COMPL. DATE	11/08/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7490 - 7994	
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	N	4	6 1	5
						4	9						
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	60	1	855	2	N	8	7 1	6
						9	9						
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	4		10
						4	9						
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	55	1	802	2	N	4	8 1	6
						4	9						
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	4		10
						4	9						
09	0	165	-0-	165	165	10	1	151	2	N	4	5 1	9
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	143688	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7430 - 7524	
04	2880 X	2540	-0-	-340	-0-	132	1	2402	2	N	5	8 1	3
						6	9						
05	2821 X	2789	-0-	-32	-0-	183	1	2595	2	N	10	8 1	5
						11	9						
06	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	162	1	2446	2	N	3		8
						3	9						
07	2666 X	2651	-0-	-15	-0-	169	1	2476	2	N	5	8 1	5
						6	9						
08	2790 X	2335	-0-	-455	-0-	153	1	2178	2	N	4		9
						4	9						
09	0	2658	-0-	2658	2658	161	1	2493	2	N	4	7 1	6
						4	9						

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	210 N	160	-0-	-50	-0-	9	1	145	2	N	5	4	1	2
						6	9							
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	7	1	116	2	N	4	5	1	1
						4	9							
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	7	6	1	2
						8	9							
07	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	73	2	N	4	4	1	2
						4	9							
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	5	4	1	3
						6	9							
09	0	98	-0-	98	98	5	1	89	2	N	4	5	1	2
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980														
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	224	1	3535	2	N	48	50	1	19
						53	9							
05	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	245	1	3861	2	N	50	54	1	15
						55	9							
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	199	1	3182	2	N	94	87	1	22
						103	9							
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	197	1	3306	2	N	76	70	1	28
						84	9							
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	152	1	2612	2	N	57	57	1	28
						63	9							
*09	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	210	1	3568	2	N	61	59	1	30
						67	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172														
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	86	2	N	5	6	1	2
						6	9							
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	N	5	5	1	2
						6	9							
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	4	5	1	1
						4	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	6	5	1	2
						7	9							
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	134	2	N	4	4	1	2
						4	9							
09	0	108	-0-	108	108	6	1	99	2	N	3	3	1	2
						3	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972														
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	23	1	362	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	375	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	22	1	372	2	N	8	7	1	4
						9	9							
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	7	8	1	3
						8	9							

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 7502 -	7780	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1080 N	804	-0-	-276	-0-	47	1	746	2	N	10	9 1	4
						11	9						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	N	9	10 1	3
						10	9						
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	N	8	9 1	2
						9	9						
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	N	8	7 1	3
						9	9						
08	868 N	813	-0-	-55	-0-	44	1	760	2	N	8	7 1	4
						9	9						
09	0	178	-0-	178	178	10	1	166	2	N	2	5 1	1
						2	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 7418 -	8418	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7461 -	7744	
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	16	1	254	2	N	5	6 1	2
						6	9						
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	7	7 1	2
						8	9						
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	7	7 1	2
						8	9						
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	4	4 1	2
						4	9						
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	6	5 1	3
						7	9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3 1	-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7611 -	7801	
04	3060 X	2989	-0-	-71	-0-	177	1	2801	2	N	10	10 1	4
						11	9						
05	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	183	1	2892	2	N	10	11 1	3
						11	9						
06	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	157	1	2511	2	N	47	39 1	11
						52	9						
07	3100 X	2795	-0-	-305	-0-	155	1	2598	2	N	38	35 1	14
						42	9						
08	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	158	1	2710	2	N	45	37 1	22
						50	9						
09	0	2437	-0-	2437	2437	134	1	2268	2	N	32	38 1	16
						35	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7219 -	7235	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	N	8	8 1	3
05	186 N	121	-0-	-65	-0-	9 9	105 2	N	8	9 1	2
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	N	6	7 1	1
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	9 1	96 2	N	8	6 1	3
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6 1	141 2	N	8	7 1	4
09	0	12	-0-	12	12	9 9	4 9	N	4	6 1	2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10	10 1	4
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 2	11 9	N	10	11 1	3
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	9	10 1	2
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	10 9	883 2	N	8	7 1	3
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54 1	1135 2	N	8	7 1	4
09	0	371	-0-	371	371	9 9	343 2	N	7	8 1	3

 G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	45 1	697 2	Y	5	8 1	4
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	6 9	977 2	Y	9	8 1	5
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	72 1	767 2	Y	4		9
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	10 9	905 2	Y	5	8 1	6
08	837 N	827	-0-	-10	-0-	58 1	767 2	Y	4		10
09	0	839	-0-	839	839	4 9	778 2	Y	4	7 1	7

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

04	360 N	287	-0-	-73	-0-	16 1	260 2	N	10	10 1	4
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 9	298 2	N	10	11 1	3
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	285 2	N	9	10 1	2
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	11 9	307 2	N	8	7 1	3
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	324 2	N	8	7 1	4
09	0	345	-0-	345	345	10 9	318 2	N	7	8 1	3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
G.B.G.L. & C.		WELL #:		6	RRCID ->	146876	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	6979 - 7678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		1200 N	1199	-0-	-1	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-		-0-
05		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	87	1	1179	2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1085	-0-	-85	-0-	76	1	1009	2	Y	-0-		-0-
07		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	80	1	1142	2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	76	1	1038	2	Y	-0-		-0-
09		0	1156	-0-	1156	1156	79	1	1077	2	Y	-0-		-0-

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #:		8	RRCID ->	148545	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6940 - 7216		
04		397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	6	9 1	4
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	478	2	Y	9	8 1	5
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	4		9
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	4	8 1	5
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	5		10
09		0	243	-0-	243	243	16	1	223	2	Y	4	7 1	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		121	RRCID ->	150026	COMPL. DATE	05/20/1994	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7692 - 8522		
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	N	8	8 1	3
05		341 N	310	-0-	-31	-0-	18	1	282	2	N	9	9 1	3
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	239	2	N	9	10 1	2
07		434 N	204	-0-	-230	-0-	11	1	187	2	N	5	5 1	2
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	8	6 1	4
09		0	267	-0-	267	267	14	1	246	2	N	6	7 1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		124	RRCID ->	150165	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8036 - 8178		
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	140	1	2216	2	N	-0-		10
05		2201 N	1997	-0-	-204	-0-	119	1	1877	2	N	1		11
06		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	125	1	1993	2	N	-0-		11
07		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	123	1	2067	2	N	-0-		11
08		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2128	2	N	-0-		11
09		0	915	-0-	915	915	51	1	864	2	N	-0-		11

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	150679	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7603 - 7852		
04		660 N	339	-0-	-321	-0-	20	1	319	2	N	-0-		2
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	2	N	-0-		2
06		540 N	452	-0-	-88	-0-	27	1	425	2	N	-0-		2
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	N	-0-		2
08		620 N	550	-0-	-70	-0-	30	1	520	2	N	-0-		2
09		0	403	-0-	403	403	22	1	381	2	N	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		131	RRCID -> 150817			COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7718 - 7726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	N	7	7 1		3
							8 9						
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	6	7 1		2
							7 9						
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	8	8 1		2
							9 9						
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	N	5	5 1		2
							6 9						
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	5 1	93 2	N	6	5 1		3
							7 9						
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	6 1	96 2	N	4	5 1		2
							4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		129	RRCID -> 151393			COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7482 - 8070	
04		1710 N	1383	-0-	-327	-0-	82 1	1300 2	N	1			9
							1 9						
05		1519 N	1418	-0-	-101	-0-	84 1	1333 2	N	1			10
							1 9						
06		1350 N	1232	-0-	-118	-0-	73 1	1159 2	N	-0-			10
07		1426 N	1422	-0-	-4	-0-	80 1	1342 2	N	-0-			10
08		1426 N	1328	-0-	-98	-0-	73 1	1255 2	N	-0-			10
09		0	1413	-0-	1413	1413	79 1	1334 2	N	-0-			10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		144	RRCID -> 162556			COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH	8561	PERF. 7900 - 8015	
04		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	68 1	1073 2	N	10	10 1		4
							11 9						
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	70 1	1104 2	N	10	11 1		3
							11 9						
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	64 1	1018 2	N	9	10 1		2
							10 9						
07		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	61 1	1019 2	N	8	7 1		3
							9 9						
08		1178 N	755	-0-	-423	-0-	41 1	707 2	N	6	6 1		3
							7 9						
09		0	699	-0-	699	699	39 1	653 2	N	6	6 1		3
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID -> 162843			COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7800 - 7912	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		149	RRCID -> 163526			COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8851 - 8916	
04		1230 N	818	-0-	-412	-0-	49 1	769 2	N	-0-			8
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	74 1	1164 2	N	-0-			8
06		1020 N	887	-0-	-133	-0-	52 1	835 2	N	-0-			8
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	59 1	990 2	N	-0-			8
08		1240 N	1031	-0-	-209	-0-	57 1	974 2	N	-0-			8
09		0	945	-0-	945	945	53 1	892 2	N	-0-			8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	163983	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7290 - 7936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1	799 2	N	10	10 1		4
						11 9						
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50 1	797 2	N	10	11 1		3
						11 9						
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44 1	703 2	N	9	10 1		2
						10 9						
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42 1	699 2	N	8	7 1		3
						9 9						
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	33 1	562 2	N	8	7 1		4
						9 9						
09	0	651	-0-	651	651	36 1	607 2	N	7	8 1		3
						8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		155	RRCID ->	164263	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7522 - 7560
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	560 2	N	10	10 1		4
						11 9						
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36 1	573 2	N	10	11 1		3
						11 9						
06	600 N	568	-0-	-32	-0-	33 1	525 2	N	9	10 1		2
						10 9						
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	32 1	537 2	N	8	7 1		3
						9 9						
08	620 N	600	-0-	-20	-0-	33 1	558 2	N	8	7 1		4
						9 9						
09	0	596	-0-	596	596	33 1	555 2	N	7	8 1		3
						8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	164335	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7975 - 7992
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	7508 - 7522
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	7856 - 7936
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146												
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52 1	815 2	N	-0-		11
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50 1	787 2	N	-0-		11
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	58 1	931 2	N	-0-		11
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	59 1	988 2	N	-0-		11
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	90 1	1540 2	N	-0-		11
09	0		1418	-0-	1418	1418	79 1	1339 2	N	-0-		11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630												
04	1950	N	1562	-0-	-388	-0-	92 1	1459 2	N	10	10 1	4
							11 9					
05	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	81 1	1271 2	N	10	11 1	3
							11 9					
06	1770	N	1527	-0-	-243	-0-	89 1	1428 2	N	9	10 1	2
							10 9					
07	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	88 1	1482 2	N	8	7 1	3
							9 9					
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	87 1	1501 2	N	8	7 1	4
							9 9					
09	0		1411	-0-	1411	1411	78 1	1325 2	N	7	8 1	3
							8 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	8	7	1	4
						9	9							
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	7	8	1	3
						8	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

04	150 N	120	-0-	-30	-0-	7	1	113	2	N	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
09	0	147	-0-	147	147	8	1	139	2	N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	N	7	7	1	3
						8	9							
05	589 N	266	-0-	-323	-0-	16	1	243	2	N	6	7	1	2
						7	9							
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	13	1	210	2	N	5	6	1	1
						6	9							
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	6	5	1	2
						7	9							
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	249	2	N	6	5	1	3
						7	9							
09	0	116	-0-	116	116	6	1	106	2	N	4	5	1	2
						4	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

04	780 N	759	-0-	-21	-0-	45	1	703	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	837 N	612	-0-	-225	-0-	36	1	566	2	N	9	10	1	3
						10	9							
06	840 N	715	-0-	-125	-0-	42	1	664	2	N	8	9	1	2
						9	9							
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	42	1	706	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	719	-0-	719	719	40	1	671	2	N	7	8	1	3
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7514 -	7782
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25 1	397 2	N	9	9 1		4
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	10 9	23 1	N	9	10 1		3
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 9	20 1	N	8	9 1		2
07	372 N	258	-0-	-114	-0-	9 9	14 1	N	7	6 1		3
08	372 N	321	-0-	-51	-0-	8 9	17 1	N	8	7 1		4
09	0	263	-0-	263	263	9 9	14 1	N	6	7 1		3
						7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7836 -	8178
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	16 1	245 2	N	7	8 1		3
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	8 9	19 1	N	6	7 1		2
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	7 9	9 1	N	5	6 1		1
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	6 9	12 1	N	4	4 1		1
08	310 N	228	-0-	-82	-0-	4 9	12 1	N	6	4 1		3
09	0	174	-0-	174	174	7 9	10 1	N	4	5 1		2
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8246 -	8610
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246 -	8353
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 -	8431
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8035 - 8117	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	7575 - 7580
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4 1	68 2	N	8	8 1		3
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	34 2	N	4	6 1		1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4 9						
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	N	9	8 1		2
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10 9						
09	0	178	-0-	178	178	6 1	97 2	N	8	7 1		3
						9 9						
						2 1	26 2	N	4	5 1		2
						4 9						
						10 1	164 2	N	4	4 1		2
						4 9						

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8275 - 8824
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1404 2	44 9	Y	40			75
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1261 2	6 9	Y	5	39 1		41
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087 2	19 9	Y	17			58
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1034 2	13 9	Y	12			70
08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	341 1	714 2	Y	11			81
09	0	1307	-0-	1307	1307	12 9						
						384 1	902 2	Y	19			100
						21 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	5 1	85 2	N	-0-			1
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	7 1	101 2	N	-0-			1
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	6 1	89 2	N	-0-			1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-			1
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	-0-			1
09	0	95	-0-	95	95	5 1	90 2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20 1	320 2	N	5	4 1		2
05	155 N	74	-0-	-81	-0-	6 9						
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	2	3 1		1
07	372 N	200	-0-	-172	-0-	2 9						
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	280 2	N	5	5 1		1
09	0	205	-0-	205	205	6 9						
						11 1	182 2	N	6	5 1		2
						7 9						
						10 1	168 2	N	4	4 1		2
						4 9						
						11 1	190 2	N	4	4 1		2
						4 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	71 1	1120 2	N	-0-	7
05		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	72 1	1134 2	N	-0-	7
06		1170 N	1099	-0-	-71	-0-	65 1	1034 2	N	-0-	7
07		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	63 1	1060 2	N	-0-	7
08		1209 N	1131	-0-	-78	-0-	62 1	1069 2	N	-0-	7
09		0	1126	-0-	1126	1126	63 1	1063 2	N	-0-	7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600											
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012											
04		933 N	933	-0-	-0-	-0-	56 1	877 2	N	-0-	8
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	82 1	1293 2	N	-0-	8
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62 1	989 2	N	-0-	8
07		961 N	896	-0-	-65	-0-	50 1	846 2	N	-0-	8
08		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	56 1	961 2	N	-0-	8
09		0	784	-0-	784	784	44 1	740 2	N	-0-	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030											
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728											
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	106 1	1673 2	N	-0-	7
05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	111 1	1751 2	N	-0-	7
06		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	102 1	1631 2	N	-0-	7
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	96 1	1614 2	N	-0-	7
08		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	97 1	1660 2	N	-0-	7
09		0	1603	-0-	1603	1603	89 1	1514 2	N	-0-	7

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328											
04		1350 N	1270	-0-	-80	-0-	77 1	1193 2	Y	-0-	-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	100 1	1357 2	Y	-0-	-0-
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	98 1	1290 2	Y	-0-	-0-
07		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	97 1	1392 2	Y	-0-	-0-
08		1457 N	1390	-0-	-67	-0-	94 1	1296 2	Y	-0-	-0-
09		0	1307	-0-	1307	1307	89 1	1218 2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095											
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	181 1	2862 2	N	-0-	6
05		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	185 1	2925 2	N	-0-	6
06		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	166 1	2650 2	N	-0-	6
07		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	159 1	2677 2	N	-0-	6
08		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	161 1	2766 2	N	-0-	6
09		0	2687	-0-	2687	2687	150 1	2537 2	N	-0-	6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		232	RRCID -> 222932			COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8740 PERF. 7845 - 7928			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		15 N	4	-0-	-11	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1	1
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	N	4	4	1	1
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	N	9	8	1	2
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	5	1	2
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1	1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		236	RRCID -> 222998			COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8084 PERF. 7830 - 7905			

04		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	131	1	2065	2	N	62	62	1	25
							68	9							
05		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	2	N	90	87	1	28
							99	9							
06		2040 N	1491	-0-	-549	-0-	86	1	1371	2	N	31	52	1	7
							34	9							
07		2325 N	2260	-0-	-65	-0-	123	1	2064	2	N	66	49	1	24
							73	9							
08		2387 N	2114	-0-	-273	-0-	113	1	1937	2	N	58	54	1	28
							64	9							
09		0	2178	-0-	2178	2178	119	1	2020	2	N	35	46	1	17
							39	9							

EL CORAZON RANCH			WELL #:		11	RRCID -> 223244			COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	8038 PERF. 7026 - 7140			

04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-			-0-
05		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	86	1	1168	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	1090	-0-	-20	-0-	77	1	1013	2	Y	-0-			-0-
07		1240 N	1115	-0-	-125	-0-	73	1	1042	2	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1123	-0-	-117	-0-	76	1	1047	2	Y	-0-			-0-
09		1080 N	1023	-0-	-57	-0-	70	1	953	2	Y	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		240	RRCID -> 223365			COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 7780 - 8143			

04		240 N	211	-0-	-29	-0-	12	1	190	2	N	8	9	1	3
							9	9							
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	10	10	1	3
							11	9							
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	9	10	1	2
							10	9							
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	8	7	1	3
							9	9							
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	8	7	1	4
							9	9							
09		0	252	-0-	252	252	14	1	230	2	N	7	8	1	3
							8	9							

EL CORAZON RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 223387			COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 7442 - 7530			

04		480 N	202	-0-	-278	-0-	12	1	190	2	Y	-0-			-0-
05		465 N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	2	Y	-0-			-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	2	Y	-0-			-0-
07		459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	Y	-0-			-0-
09		0	596	-0-	596	596	41	1	555	2	Y	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954																		
EL CORAZON RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	223388	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7017 - 7788										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-		13	1	205	2	Y	-0-					-0-				
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-		19	1	258	2	Y	-0-					-0-				
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-		17	1	223	2	Y	-0-					-0-				
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-		17	1	245	2	Y	-0-					-0-				
08	279	N	245	-0-	-34	-0-		17	1	228	2	Y	-0-					-0-				
09	0		240	-0-	240	240		16	1	224	2	Y	-0-					-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	242	RRCID ->	223396	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	7676 - 8173
04	1620	N	709	-0-	-911	-0-		43	1	666	2	N	-0-					4				
05	1023	N	200	-0-	-823	-0-		12	1	188	2	N	-0-					4				
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-		44	1	682	2	N	-0-					4				
07	744	N	468	-0-	-276	-0-		27	1	441	2	N	-0-					4				
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-		30	1	510	2	N	-0-					4				
09	0		308	-0-	308	308		17	1	291	2	N	-0-					4				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	243	RRCID ->	223433	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7715 - 7793
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	249	RRCID ->	223558	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7806 - 7892
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	245	RRCID ->	223812	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8456 - 8495
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SOUTH CALLAGHAN RANCH													WELL #:	246	RRCID ->	223921	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	7836 - 7936
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		247		RRCID ->	224612	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	8599	PERF. 7664 - 8437
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1 11 9	281 2	N	10	10 1	4	
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	18 1 11 9	291 2	N	10	11 1	3	
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	8 1 10 9	127 2	N	9	10 1	2	
07	310 N	186	-0-	-124	-0-	10 1 9 9	167 2	N	8	7 1	3	
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	8 1 7 9	143 2	N	6	6 1	3	
09	0	285	-0-	285	285	16 1 7 9	262 2	N	6	6 1	3	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		252		RRCID ->	224686	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	8234	PERF. 7718 - 7890
04	870 N	832	-0-	-38	-0-	43 1 7 9	782 2	N	6	9 1	2	
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	60 1 11 9	847 2	N	10	8 1	4	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9	773 2	N	3		7	
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	53 1 6 9	772 2	N	5	8 1	4	
08	930 N	792	-0-	-138	-0-	53 1 4 9	735 2	N	4		8	
09	0	916	-0-	916	916	55 1 4 9	857 2	N	4	7 1	5	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		246		RRCID ->	225093	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7536 - 7659
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1 2 9	350 2	N	2	3 1	-0-	
05	186 N	77	-0-	-109	-0-	5 1 2 9	70 2	N	2	1 1	1	
06	180 N	42	-0-	-138	-0-	3 1	39 2	N	-0-		1	
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	4 1 1 9	55 2	N	1	2 1	-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	104 2	N	1		1	
09	0	65	-0-	65	65	4 1	61 2	N	-0-		1	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		249		RRCID ->	225094	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7329 - 7440
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	47 1 4 9	828 2	N	4	7 1	5	
05	961 N	955	-0-	-6	-0-	62 1 8 9	885 2	N	7	6 1	6	
06	1020 N	972	-0-	-48	-0-	60 1 3 9	909 2	N	3		9	
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	56 1 4 9	811 2	N	4	7 1	6	
08	961 N	719	-0-	-242	-0-	47 1 4 9	668 2	N	4		10	
09	0	729	-0-	729	729	44 1 4 9	681 2	N	4	6 1	8	

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	74	1	1169	2	N	10	10	4
						11	9						
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	N	49	38	15
						54	9						
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	N	8	21	2
						9	9						
07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1094	2	N	8	7	3
						9	9						
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	N	8	7	4
						9	9						
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	66	1	1105	2	N	7	8	3
						8	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

 G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	72	1	1121	2	N	6	9	76
						7	9						
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	95	1	1286	2	N	-0-	8	68
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	4		72
						4	9						
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	93	1	1325	2	N	10	8	74
						11	9						
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1332	2	N	4		78
						4	9						
09	0	1371	-0-	1371	1371	93	1	1272	2	N	5	7	76
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

04	3000 N	3107	-0-	107	172	184	1	2912	2	N	10	10	4
						11	9						
05	3265 X	3093	-0-	-172	-0-	181	1	2857	2	N	50	39	15
						55	9						
06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	147	1	2343	2	N	47	51	11
						52	9						
07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	156	1	2626	2	N	38	35	14
						42	9						
08	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	143	1	2445	2	N	45	37	22
						50	9						
*09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	151	1	2553	2	N	35	40	17
						39	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		160 N	160	-0-	-0-	9	1	145	2	N	5	7	1	2
						6	9							
05		267 N	267	-0-	-0-	15	1	241	2	N	10	9	1	3
						11	9							
06		253 N	253	-0-	-0-	15	1	228	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07		194 N	194	-0-	-0-	11	1	177	2	N	5	5	1	2
						6	9							
08		172 N	172	-0-	-0-	9	1	156	2	N	6	5	1	3
						7	9							
09		150 N	89	-0-	-61	5	1	80	2	N	4	5	1	2
						4	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004														
04		180 N	162	-0-	-18	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05		186 N	161	-0-	-25	11	1	150	2	N	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	11	1	160	2	N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	8	1	122	2	N	-0-			-0-
08		155 N	109	-0-	-46	7	1	102	2	N	-0-			-0-
09		0	122	-0-	122	7	1	115	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914														
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600														
04		2100 N	1705	-0-	-395	98	1	1556	2	N	46	49	1	18
						51	9							
05		2201 N	1379	-0-	-822	82	1	1287	2	N	9	24	1	3
						10	9							
06		1950 N	1296	-0-	-654	76	1	1210	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07		1767 N	1300	-0-	-467	73	1	1218	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08		1364 N	1290	-0-	-74	71	1	1210	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09		0	1204	-0-	1204	67	1	1129	2	N	7	8	1	3
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932														
04		1950 N	1318	-0-	-632	78	1	1240	2	N	-0-			2
05		2727 N	2727	-0-	-0-	162	1	2565	2	N	-0-			2
06		2661 N	2661	-0-	-0-	157	1	2504	2	N	-0-			2
07		2317 N	2317	-0-	-0-	130	1	2187	2	N	-0-			2
08		2573 N	2307	-0-	-266	127	1	2180	2	N	-0-			2
09		0	1682	-0-	1682	95	1	1587	2	N	-0-			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2		N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2		N	-0-		-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2		N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2		N	-0-		-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2		N	-0-		-0-
09		0	90	-0-	90	90	6 1	84 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799													
04		900 N	808	-0-	-92	-0-	48 1	760 2		N	-0-		-0-
05		943 N	943	-0-	-0-	-0-	56 1	887 2		N	-0-		-0-
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	50 1	797 2		N	-0-		-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	48 1	809 2		N	-0-		-0-
08		930 N	878	-0-	-52	-0-	48 1	830 2		N	-0-		-0-
09		0	942	-0-	942	942	52 1	890 2		N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029													
04		540 X	538	-0-	-2	-0-	29 1	456 2		N	48	50 1	19
							53 9						
05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	238 1	3684 2		N	10	26 1	3
							11 9						
06		540 X	419	-0-	-121	-0-	25 1	386 2		N	7	8 1	2
							8 9						
07		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	104 1	1722 2		N	7	6 1	3
							8 9						
08		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	235 1	4026 2		N	8	7 1	4
							9 9						
09		0	3568	-0-	3568	3568	198 1	3362 2		N	7	8 1	3
							8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289													
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	132 1	2078 2		N	48	50 1	19
							53 9						
05		2449 N	2155	-0-	-294	-0-	128 1	2016 2		N	10	26 1	3
							11 9						
06		2370 N	1983	-0-	-387	-0-	116 1	1857 2		N	9	10 1	2
							10 9						
07		2325 N	2030	-0-	-295	-0-	114 1	1907 2		N	8	7 1	3
							9 9						
08		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	116 1	1988 2		N	8	7 1	4
							9 9						
*09		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	115 1	1942 2		N	7	8 1	3
							8 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	750 N	409	-0-	-341	-0-	21	1	384	2	N	4	6	1	2
05	744 N	558	-0-	-186	-0-	36	1	513	2	N	8	7	1	3
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	649	2	N	4			7
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	N	3	6	1	4
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	622	2	N	5			9
09	0	799	-0-	799	799	48	1	747	2	N	4	7	1	6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637		
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	112	1	1773	2	N	-0-			7
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	100	1	1574	2	N	-0-			7
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	82	1	1312	2	N	-0-			7
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	94	1	1575	2	N	-0-			7
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	-0-			7
09	0	1150	-0-	1150	1150	65	1	1085	2	N	-0-			7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-			-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492		
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-			-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	N	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	2	1	17	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 - 7744		
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-			-0-
09	0	230	-0-	230	230	14	1	216	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		292	RRCID ->	236450	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8495	PERF.	8116 - 8145
04	360 N	94	-0-	-266	-0-	6 1	88 2	N	-0-			1
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	7 1	101 2	N	-0-			1
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	7 1	120 2	N	-0-			1
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	N	-0-			1
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	159 2	N	-0-			1
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 2	N	-0-			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	236460	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	7540 - 8010
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		297	RRCID ->	236930	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	8743	PERF.	7569 - 7578
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	76 1	1196 2	N	48	50	1	19
						53 9						
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	93 1	1464 2	N	50	54	1	15
						55 9						
06	1620 N	1208	-0-	-412	-0-	68 1	1094 2	N	42	47	1	10
						46 9						
07	1364 N	911	-0-	-453	-0-	49 1	823 2	N	35	32	1	13
						39 9						
08	1612 N	735	-0-	-877	-0-	38 1	650 2	N	43	35	1	21
						47 9						
09	0	933	-0-	933	933	50 1	846 2	N	34	38	1	17
						37 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		289	RRCID ->	237147	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7353 - 7484
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	13 1	228 2	N	-0-			9
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	-0-			9
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	73 1	1110 2	N	-0-			9
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	67 1	987 2	N	-0-			9
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61 1	868 2	N	-0-			9
09	0	902	-0-	902	902	54 1	844 2	N	4	7	1	6
						4 9						

BECCELO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	457	2	N	9	9	1	4
						10	9							
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	9	10	1	3
						10	9							
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	N	8	9	1	2
						9	9							
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	N	6	6	1	2
						7	9							
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	14	1	248	2	N	4	4	1	2
						4	9							
09	0	603	-0-	603	603	33	1	563	2	N	6	5	1	3
						7	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			-0-
06	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	4	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297														
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	729	2	N	8	9	1	3
						9	9							
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	810	2	N	10	10	1	3
						11	9							
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	45	1	751	2	N	8	7	1	3
						9	9							
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	8	7	1	4
						9	9							
09	0	775	-0-	775	775	43	1	724	2	N	7	8	1	3
						8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808														
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	10	10	1	4
						11	9							
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	1	1	20	2	N	10	11	1	3
						11	9							
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	9	10	1	2
						10	9							
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	36	2	N	6	6	1	2
						7	9							
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	N	7	6	1	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	5	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802														
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
						7	1	111	2	N	-0-			-0-
05	155 N	118	-0-	-37	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
						6	1			N	-0-			-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
						1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
						1	1			N	-0-			-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
						89								
09	0	89	-0-	89	89	5	1	84	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID -> 240278			COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7174 - 7463
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	5	4 1
						6	9					2
05	279 N	145	-0-	-134	-0-	8	1	127	2	N	9	8 1
						10	9					3
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	7	8 1
						8	9					2
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	89	1	1492	2	N	7	6 1
						8	9					3
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1758	2	N	8	7 1
						9	9					4
09	0	2213	-0-	2213	2213	123	1	2082	2	N	7	8 1
						8	9					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID -> 241004			COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH	8402	PERF. 7400 - 7996
04	210 N	50	-0-	-160	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	6	4 1
						7	9					2
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	29	2	N	1	3 1
						1	9					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	44	2	N	4	3 1
						4	9					1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1 1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID -> 241701			COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7375 - 7654
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	2	N	5	8 1
						6	9					1
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1333	2	N	9	8 1
						10	9					2
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	2	N	4	
						4	9					6
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	N	3	6 1
						3	9					3
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	91	1	1294	2	N	4	
						4	9					7
09	0	1373	-0-	1373	1373	83	1	1286	2	N	4	6 1
						4	9					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID -> 241749			COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7774 - 7782
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	N	-0-	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-	-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-	-0-
09	0	232	-0-	232	232	13	1	219	2	N	-0-	-0-

COATS		WELL #:		1	RRCID -> 241941			COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH	7591	PERF. 6198 - 6336
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-	60
05	403 N	397	-0-	-6	-0-	25	1	372	2	N	-0-	60
06	360 N	334	-0-	-26	-0-	21	1	313	2	N	-0-	60
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-	60
08	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-	60
09	0	336	-0-	336	336	20	1	316	2	N	-0-	60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-	
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-		-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-	
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
09		0	37	-0-	37	37	2	1	35	2	N	-0-		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889															
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		2	
05		62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-		2	
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		2	
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-		2	
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		2	
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		2	

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306															
04		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	53	1	1091	2	N	6	9	1	32
05		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	73	1	1070	2	N	9	8	1	33
06		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	4			37
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	76	1	1074	2	N	4	8	1	33
08		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	N	8			41
09		0	1134	-0-	1134	1134	69	1	1061	2	N	4	7	1	38

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456															
04		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	134	1	2115	2	N	10	10	1	4
05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	2250	2	N	10	11	1	3
06		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	125	1	1992	2	N	9	10	1	2
07		2325 N	2132	-0-	-193	-0-	119	1	2004	2	N	8	7	1	3
08		2418 N	2225	-0-	-193	-0-	122	1	2094	2	N	8	7	1	4
09		0	2174	-0-	2174	2174	121	1	2045	2	N	7	8	1	3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS		WELL #:		5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	5 1	113 2	N	-0-			39
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	N	-0-			39
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	7 1	97 2	N	-0-			39
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	N	-0-			39
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	5 1	74 2	N	-0-			39
09		0	101	-0-	101	101	6 1	95 2	N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156	
04		720 N	646	-0-	-74	-0-	38 1	608 2	N	-0-			3
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	36 1	570 2	N	-0-			3
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	37 1	592 2	N	-0-			3
07		682 N	601	-0-	-81	-0-	34 1	567 2	N	-0-			3
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	35 1	588 2	N	-0-			3
09		0	522	-0-	522	522	29 1	493 2	N	-0-			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582	
04		120 N	74	-0-	-46	-0-	4 1	70 2	N	-0-			-0-
05		62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
09		0	57	-0-	57	57	3 1	52 2	N	2	2 1		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884	
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	56 1	892 2	N	10	10 1		4
							11 9						
05		868 N	511	-0-	-357	-0-	30 1	470 2	N	10	11 1		3
							11 9						
06		810 N	592	-0-	-218	-0-	34 1	548 2	N	9	10 1		2
							10 9						
07		992 N	774	-0-	-218	-0-	43 1	722 2	N	8	7 1		3
							9 9						
08		718 N	718	-0-	-0-	-0-	39 1	670 2	N	8	7 1		4
							9 9						
09		0	394	-0-	394	394	22 1	365 2	N	6	7 1		3
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		298	RRCID ->	247143	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8676 - 8784	
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	98 1	1552 2	N	-0-			4
05		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	60 1	951 2	N	-0-			4
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	85 1	1363 2	N	-0-			4
07		1705 N	1134	-0-	-571	-0-	64 1	1070 2	N	-0-			4
08		1023 N	912	-0-	-111	-0-	50 1	862 2	N	-0-			4
09		0	1243	-0-	1243	1243	69 1	1174 2	N	-0-			4

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		326	RRCID ->	247386	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7115 - 8090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		325	RRCID ->	247408	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	7316 - 7778
04	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	119 1	1875 2	N	96	100 1	38
							106 9					
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	133 1	2107 2	N	59	79 1	18
							65 9					
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	121 1	1934 2	N	94	90 1	22
							103 9					
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	118 1	1974 2	N	76	70 1	28
							84 9					
08	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	120 1	2061 2	N	90	74 1	44
							99 9					
09	0		2310	-0-	2310	2310	124 1	2109 2	N	70	79 1	35
							77 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		327	RRCID ->	247789	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7903 - 8142
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	140 1	2218 2	N	-0-		5
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	141 1	2221 2	N	-0-		5
06	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	133 1	2119 2	N	-0-		5
07	2449	N	2247	-0-	-202	-0-	126 1	2121 2	N	-0-		5
08	2356	N	1909	-0-	-447	-0-	105 1	1804 2	N	-0-		5
09	0		1831	-0-	1831	1831	102 1	1729 2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		320	RRCID ->	247793	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7552 - 7704
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	N	2	3 1	4
							2 9					
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	224 2	N	4	3 1	5
							4 9					
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	12 1	171 2	N	1		6
							1 9					
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	10 1	150 2	N	3	5 1	4
							3 9					
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	8 1	106 2	N	1		5
							1 9					
09	0		198	-0-	198	198	12 1	185 2	N	1	1 1	5
							1 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		315	RRCID ->	247838	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7194 - 7286
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	187 2	N	2	4 1	2
							2 9					
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	N	5	4 1	3
							6 9					
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	2 1	23 2	N	1		4
							1 9					
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24 1	338 2	N	3	5 1	2
							3 9					
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	N	3		5
							3 9					
09	0		453	-0-	453	453	28 1	421 2	N	4	6 1	3
							4 9					

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1220 2	26 9	N	24			128	
05		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1100 2	4 9	N	4	67 1		65	
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1299 2	10 9	N	9			74	
07		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1214 2	10 9	N	9			83	
08		1116 N	887	-0-	-229	-0-	282 1	592 2	N	12			95	
							13 9							
09		0	1539	-0-	1539	1539	453 1	1066 2	N	18			113	
							20 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334														
04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	74 1	1166 2	N	-0-			4	
05		1519 N	1262	-0-	-257	-0-	75 1	1187 2	N	-0-			4	
06		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	97 1	1553 2	N	-0-			4	
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	96 1	1610 2	N	-0-			4	
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	93 1	1593 2	N	-0-			4	
09		0	1582	-0-	1582	1582	88 1	1494 2	N	-0-			4	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674														
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	N	-0-			-0-	
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	1 1	8 2	N	-0-			-0-	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	17 1	142 2	N	-0-			-0-	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	14 1	102 2	N	-0-			-0-	
08		9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959														
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	171 1	1275 2	N	-0-			-0-	
05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	201 1	1381 2	N	-0-			-0-	
06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	155 1	1301 2	N	-0-			-0-	
07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	174 1	1240 2	N	-0-			-0-	
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	211 1	1280 2	N	-0-			-0-	
09		0	1693	-0-	1693	1693	216 1	1477 2	N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120														
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	133 1	2109 2	N	-0-			2	
05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	142 1	2239 2	N	-0-			2	
06		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	120 1	1924 2	N	-0-			2	
07		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	122 1	2057 2	N	-0-			2	
08		2387 N	2101	-0-	-286	-0-	116 1	1985 2	N	-0-			2	
09		0	2016	-0-	2016	2016	112 1	1904 2	N	-0-			2	

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981														
04		1770 N	1711	-0-	-59	-0-	102 1	1609 2	N	-0-			2	
05		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	110 1	1736 2	N	-0-			2	
06		1740 N	1721	-0-	-19	-0-	101 1	1620 2	N	-0-			2	
07		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	98 1	1646 2	N	-0-			2	
08		1860 N	1799	-0-	-61	-0-	99 1	1700 2	N	-0-			2	
*09		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	98 1	1655 2	N	-0-			2	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		346		RRCID ->	253514	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	9659 PERF. 8614 - 9450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		337		RRCID ->	253923	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	9002 PERF. 7444 - 8138			
04		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	130	1	2057	2	N	10	10	1	4
							11	9							
05		2325 N	2198	-0-	-127	-0-	130	1	2057	2	N	10	11	1	3
							11	9							
06		2250 N	1927	-0-	-323	-0-	113	1	1804	2	N	9	10	1	2
							10	9							
07		2263 N	2049	-0-	-214	-0-	115	1	1925	2	N	8	7	1	3
							9	9							
08		2201 N	2138	-0-	-63	-0-	117	1	2012	2	N	8	7	1	4
							9	9							
09		0	2074	-0-	2074	2074	115	1	1951	2	N	7	8	1	3
							8	9							

COATS			WELL #:		7		RRCID ->	254110	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	7508 PERF. 6548 - 6768			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		351		RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 7748 - 8528			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		348		RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120 PERF. 8792 - 8866			
04		210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	N	-0-		-0-	
05		310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	N	-0-		-0-	
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	N	-0-		-0-	
07		186 N	138	-0-	-48	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-	
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-		-0-	
09		0	330	-0-	330	330	18	1	312	2	N	-0-		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	600 N	545	-0-	-55	-0-	32 1	506 2	N		6	9 1		4
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 9	529 2	N		9	7 1		6
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	10 9	474 2	N		3			9
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3 9	551 2	N		5	8 1		6
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	39 1	513 2	N		4			10
09	0	522	-0-	522	522	6 9	483 2	N		4	7 1		7

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	125 1	934 2	N		4	8 1		8
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	4 9	1032 2	N		8	7 1		9
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	150 1	964 2	N		4			13
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	115 1	1137 2	N		4	8 1		9
08	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	4 9	902 2	N		4			13
09	0	895	-0-	895	895	149 1	776 2	N		5	7 1		11

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 - 8651	
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	125 1	3981 2	N		12			90
05	4309 X	3053	-0-	-1256	-0-	13 9	2448 2	N		24			114
06	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	26 9	3922 2	N		1			115
07	4743 X	4623	-0-	-120	-0-	597 1	3945 2	N		48	110 1		53
08	4743 X	2387	-0-	-2356	-0-	1 9	1770 2	N		-0-			53
09	0	242	-0-	242	242	53 9	219 2	N		-0-			53

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8231 - 9179	
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	153 1	1020 2	N		15			64
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	17 9	830 2	N		14			78
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	196 1	1008 2	N		1			79
07	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	15 9	946 2	N		23	75 1		27
08	1054 N	611	-0-	-443	-0-	150 1	453 2	N		-0-			27
09	0	26	-0-	26	26	25 9	24 2	N		-0-			27

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860 - 8199	
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	114 1	246 2	N		-0-			-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	73 1	171 2	N		-0-			-0-
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	74 1	151 2	N		-0-			-0-
07	372 N	155	-0-	-217	-0-	47 1	108 2	N		-0-			-0-
08	248 N	175	-0-	-73	-0-	37 1	138 2	N		-0-			-0-
09	0	143	-0-	143	143	2 1	117 2	N		-0-			-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		06585 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 249874		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	1	13	2	N	-0-	25
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	123	1	12	2	N	-0-	25
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	2	N	-0-	25
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	143	1	13	2	N	-0-	25
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	102	1	10	2	N	-0-	25
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	-0-	25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 293		RRCID -> 242073		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570				
04	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	Y	9	10	1	8
						10	9							
05	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	152	1	2799	2	Y	17	21	1	4
						19	9							
06	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	146	1	2513	2	Y	17	16	1	5
						19	9							
07	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	15	10	1	10
						17	9							
08	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	149	1	2679	2	Y	45	25	1	30
						50	9							
*09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	144	1	2507	2	Y	123	90	1	63
						135	9							

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777				
04	2970 X	2053	-0-	-917	-0-	104	1	1908	2	Y	37	38	1	31
						41	9							
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	196	1	3601	2	Y	62	77	1	16
						68	9							
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	178	1	3072	2	Y	62	59	1	19
						68	9							
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	190	1	3236	2	Y	58	39	1	38
						64	9							
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	181	1	3255	2	Y	25	46	1	17
						28	9							
*09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	183	1	3185	2	Y	-0-	17	1	-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136												
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 05/28/2022		TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707						
04	390 N	54	-0-	-336	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	162	-0-	-179	-0-	8	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	38	-0-	-352	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657												
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27

RUSSELL - WINCH		WELL #: 13		RRCID -> 172477		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353						
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1890	2	64	9	Y	58	58	1	71
05	1953 N	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-			71
06	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1550	2	36	9	Y	33	33	1	71
07	2015 N	1342	-0-	-673	-0-	1342	2			Y	-0-			71
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			71
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT			71

BELLE PEPPER (LOBO 1)		06930 095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 7		RRCID -> 210390		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5

CULPEPPER		WELL #: 6		RRCID -> 214101		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 216982		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6)		06930 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
CULPEPPER		WELL #: 1		RRCID -> 138624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					2

CULPEPPER		WELL #: 2		RRCID -> 139233		COMPL. DATE 07/09/1991		TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					7

CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 139453		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 -	8120
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 -	8168
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 -	5964
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 -	5941
04	510 N	26	-0-	-484	-0-	4	1	22	3	N	-0-	56
05	279 N	55	-0-	-224	-0-	2	1	7	3	N	42	56
						46	9					
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	7	1	27	3	N	-0-	56
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	56
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	56
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-	56

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 -	5928
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-	-0-

HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	211552	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 -	5964
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.//		07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
R. HOFFMAN GU		WELL #:		9	RRCID ->	213073	COMPL. DATE	12/06/1992	TOTAL DEPTH	8590	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #:		8	RRCID ->	213075	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	8590	PERF. 5934 - 5962	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOFFMAN		WELL #:		7	RRCID ->	214076	COMPL. DATE	12/18/2004	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 5906 - 5918	
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	1 1	6 3	N	-0-		16
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-		16
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	3 1	10 3	N	-0-		16
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		16
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		16
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-		16

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
HOFFMAN GU		WELL #:		14	RRCID ->	197686	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5116 - 5128	
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	47 1	192 3	N	-0-		-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	47 1	106 3	N	-0-		-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	59 1	166 3	N	-0-		-0-
07	248	N	15	-0-	-233	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	17 1	108 3	N	-0-		-0-
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153 3		N	-0-		-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #:		5	RRCID ->	251345	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	8995	PERF. 5035 - 5043	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521										
MOSSER GU "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157742	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8571 - 8592	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.)		07008 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
A. LEAL GU		WELL #:	2	RRCID ->	169379	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8582 - 8598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN G. U.		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
		879035											
		WELL #:	16	RRCID ->	204780	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8768 - 8782		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
ANTONIO LEAL GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	279261	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7586 - 7604		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

HOFFMAN G U		07008 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
		879035											
		WELL #:	17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 - 7706		
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	118 1	476 3	N	-0-			44
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	131 1	295 3	N	-0-			44
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	105 1	295 3	N	-0-			44
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 3	N	-0-			44
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46 1	287 3	N	-0-			44
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			44

BEN BOLT, W. (4900)		07008 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
HOFFMAN FAMILY		WELL #:	2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 - 5458		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038											
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BENAVIDES (COLE, LOWER)														
LEMBCKE OIL & GAS LLC.		07078 125		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL				
BLUNK, V. M.		496235		WELL #: 7			RRCID -> 174856			COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

BENAVIDES (JACKSON)														
KEBO OIL & GAS, INC.		07078 375		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
MILLER		453170		WELL #: T 2			RRCID -> 278522			COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458				
04	2700	#	2356	-0-	-344	-0-	2339	2	17	9	N	15		190
05	2821	#	2092	-0-	-729	-0-	2081	2	11	9	N	10		200
06	2730	#	2009	-0-	-721	-0-	1997	2	12	9	N	11		211
07	2821	#	2022	-0-	-799	-0-	2020	2	2	9	N	2		213
08	2821	#	1711	-0-	-1110	-0-	1698	2	13	9	N	12		225
09	2370	#	1890	-0-	-480	-0-	1884	2	6	9	N	5	168 1	62

BENAVIDES (LOBO CONS.)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		07078 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROTTERSMAN		029652		WELL #: 10			RRCID -> 141874			COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656				
04	DLQ	G-10	848	-0-	848	2562	848	2			Y	-0-		-0-
05	2000	N	495	-0-	-1505	1057	495	2			Y	-0-		-0-
06	1566	N	509	-0-	-1057	-0-	502	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	849	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	Y	7	7 1	-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN														
		WELL #: 17		RRCID -> 146476			COMPL. DATE 08/20/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304				
04	DLQ	G-10	873	-0-	873	3339	873	2			Y	-0-		-0-
05	2000	N	896	-0-	-1104	2235	896	2			Y	-0-		-0-
06	3000	N	789	-0-	-2211	24	779	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
07	1063	N	1039	-0-	-24	-0-	1030	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI NORA														
		WELL #: 1		RRCID -> 171700			COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590				
04	1800	X	1265	-0-	-535	-0-	1265	2			N	-0-		144
05	1860	X	965	-0-	-895	-0-	965	2			N	-0-		144
06	1800	X	1145	-0-	-655	-0-	1145	2			N	-0-		144
07	1643	X	902	-0-	-741	-0-	902	2			N	-0-		144
08	1302	X	851	-0-	-451	-0-	851	2			N	-0-		144
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-				N	NO RPT		144

ROTTERSMAN														
		WELL #: 24		RRCID -> 172435			COMPL. DATE 01/09/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548				
04	DLQ	G-10	68	-0-	68	353	68	2			Y	-0-		-0-
05	415	N	62	-0-	-353	-0-	62	2			Y	-0-		-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518		
ROTTERSMAN		WELL #: 27		RRCID -> 172899		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	67	-0-	67	233	67	2	Y	-0-	-0-
05	303 N	70	-0-	-233	-0-	70	2	Y	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	1	1
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	1	1
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	1	1
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	173
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	N	-0-	173
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	N	-0-	173
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	N	51	122
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	122
09	0	59	-0-	59	-0-	3	1	N	-0-	122

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
04	390 N	284	-0-	-106	-0-	24	1	N	-0-	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	30	1	N	-0-	-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-	-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-
09	0	561	-0-	561	-0-	31	1	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719		
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2096	2	Y	17	16
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2089	2	Y	22	21
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016	2	Y	23	25
07	2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2055	2	Y	19	16
08	2108 N	2060	-0-	-48	-0-	2020	2	Y	36	37
09	0	1976	-0-	1976	-0-	1939	2	Y	34	28

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	1	1
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	2	1
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	2	1
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	1	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	2	1
09	0	122	-0-	122	-0-	120	2	Y	2	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930		
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	50	1	N	-0-	79
05	775 N	547	-0-	-228	-0-	42	1	N	8	87
06	690 N	417	-0-	-273	-0-	33	1	N	3	90
07	620 N	555	-0-	-65	-0-	31	1	N	12	102
08	558 N	478	-0-	-80	-0-	25	1	N	-0-	102
09	0	579	-0-	579	-0-	32	1	N	-0-	102

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 8538 - 8560			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8198 - 8312			
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	2	Y	-0-	-0-	
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	121	1	1958	2	Y	-0-	-0-	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	123	1	1937	2	Y	-0-	-0-	
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	137	1	2153	2	Y	-0-	-0-	
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	158	1	2257	2	Y	-0-	-0-	
09	0	672	-0-	672	672	42	1	630	2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7960 - 8170			
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	-0-	
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	-0-	-0-	
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	Y	-0-	-0-	
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	Y	-0-	-0-	
09	0	161	-0-	161	161	10	1	151	2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 8930 - 9415			
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	10	25	
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	11	9	19	1	N	100	125	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	110	9	20	1	N	-0-	125	
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	32	1	N	-0-	125	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	15	1	N	-0-	125	
09	0	252	-0-	252	252	14	1	238	2	N	-0-	125	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8191 - 8256			
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1231	2	11	9	Y	10	11	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	14	9	Y	13	12	
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	Y	13	11	
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1067	2	12	9	Y	11	13	
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	13	
09	0	1235	-0-	1235	1235	1212	2	23	9	Y	21	16	

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8434 - 8553			
04	6360 X	5976	-0-	-384	-0-	5923	2	53	9	Y	48	21	
05	6572 X	5674	-0-	-898	-0-	5608	2	66	9	Y	60	25	
06	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	7577	2	96	9	Y	87	28	
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7263	2	72	9	Y	65	37	
08	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7098	2	138	9	Y	125	34	
09	0	6684	-0-	6684	6684	6560	2	124	9	Y	113	54	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3120 2	29 9	Y	26	23 1	11
05		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2898 2	34 9	Y	31	30 1	12
06		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3072 2	40 9	Y	36	37 1	11
07		3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2728 2	28 9	Y	25	22 1	14
08		3255 X	2357	-0-	-898	-0-	2311 2	46 9	Y	42	44 1	12
09		0	2302	-0-	2302	2302	2258 2	44 9	Y	40	33 1	19

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233		
04		2940 X	1941	-0-	-999	-0-	108 1	1833 2	Y	-0-		-0-
05		3038 X	2904	-0-	-134	-0-	169 1	2735 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	1915	-0-	-1025	-0-	114 1	1801 2	Y	-0-		-0-
07		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	154 1	2404 2	Y	-0-		-0-
08		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	122 1	1739 2	Y	-0-		-0-
09		0	3052	-0-	3052	3052	192 1	2860 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226		
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	26 1	443 2	Y	4	3 1	1
							4 9					
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	412 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
06		388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	361 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
07		465 N	374	-0-	-91	-0-	22 1	349 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
08		434 N	385	-0-	-49	-0-	25 1	353 2	Y	6	6 1	1
							7 9					
09		0	369	-0-	369	369	23 1	339 2	Y	6	5 1	2
							7 9					

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100		
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-
06		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-		-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
09		0	262	-0-	262	262	262 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243		
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	841 2	8 9	Y	7	6 1	1
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	666 2	9 9	Y	8	7 1	2
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	685 2	9 9	Y	8	8 1	2
07		868 N	705	-0-	-163	-0-	698 2	7 9	Y	6	5 1	3
08		682 N	654	-0-	-28	-0-	642 2	12 9	Y	11	12 1	2
09		0	623	-0-	623	623	611 2	12 9	Y	11	9 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1149	2	11 9	Y	10	9 1	1
05	1519 N	728	-0-	-791	-0-	719	2	9 9	Y	8	8 1	1
06	960 N	737	-0-	-223	-0-	727	2	10 9	Y	9	10 1	-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1319	2	13 9	Y	12	9 1	3
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	2	25 9	Y	23	23 1	3
09	0	1153	-0-	1153	1153	1131	2	22 9	Y	20	17 1	6

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258				
04	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-	-0-
05	1767 X	1563	-0-	-204	-0-	91	1	1472	2	Y	-0-	-0-
06	1710 X	1640	-0-	-70	-0-	98	1	1542	2	Y	-0-	-0-
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	-0-	-0-
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	102	1	1463	2	Y	-0-	-0-
09	0	1498	-0-	1498	1498	94	1	1404	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577				
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1698	2	15 9	Y	14	13 1	7
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1522	2	19 9	Y	17	16 1	8
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2154	2	28 9	Y	25	24 1	9
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2050	2	20 9	Y	18	16 1	11
08	1550 N	1135	-0-	-415	-0-	1113	2	22 9	Y	20	24 1	7
09	0	854	-0-	854	854	837	2	17 9	Y	15	13 1	9

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260				
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		Y	-0-		-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		Y	-0-		-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		Y	-0-		-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		Y	-0-		-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		Y	-0-		-0-
09	0	1458	-0-	1458	1458	1458	2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574				
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2 9	Y	2	2 1	2
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2 9	Y	2	2 1	2
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2 9	Y	2	3 1	1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4 9	Y	4	3 1	2
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	195	2	4 9	Y	4	4 1	2
09	0	183	-0-	183	183	180	2	3 9	Y	3	3 1	2

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522				
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	582	2	6 9	Y	5	5 1	1
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	507	2	6 9	Y	5	5 1	1
06	540 N	469	-0-	-71	-0-	462	2	7 9	Y	6	6 1	1
07	620 N	493	-0-	-127	-0-	487	2	6 9	Y	5	4 1	2
08	527 N	516	-0-	-11	-0-	505	2	11 9	Y	10	10 1	2
09	0	506	-0-	506	506	496	2	10 9	Y	9	7 1	4

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308				
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	263	-0-	263	263	17	1	246	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	07078 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
LECHENGER		WELL #:	12	RRCID ->	137240	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8093	-	8150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1260 N	1113	-0-	-147	-0-	94 1	1019 2	N		-0-			111
05		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	95 1	1111 2	N		-0-			111
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	83 1	968 2	N		-0-			111
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	91 1	1524 2	N		-0-	40 1		71
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	85 1	1526 2	N		15			86
09		0	1513	-0-	1513	1513	17 9							
							82 1	1417 2	N		13			99
							14 9							
LECHENGER		WELL #:	13	RRCID ->	138011	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7650	-	8055	
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	25 1	268 2	N		-0-			93
05		310 N	277	-0-	-33	-0-	22 1	255 2	N		-0-			93
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	26 1	301 2	N		-0-			93
07		310 N	278	-0-	-32	-0-	16 1	262 2	N		-0-			93
08		279 N	203	-0-	-76	-0-	10 1	190 2	N		3			96
09		0	776	-0-	776	776	3 9							
							42 1	733 2	N		1			97
							1 9							
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:	38	RRCID ->	138059	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8496	-	8674	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #:	39	RRCID ->	138479	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8556	-	8772	
04		961 N	961	-0-	-0-	-0-	953 2	8 9	Y		7	7 1		4
05		819 N	819	-0-	-0-	-0-	810 2	9 9	Y		8	8 1		4
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	632 2	8 9	Y		7	8 1		3
07		992 N	608	-0-	-384	-0-	602 2	6 9	Y		5	5 1		3
08		806 N	587	-0-	-219	-0-	576 2	11 9	Y		10	11 1		2
09		0	471	-0-	471	471	462 2	9 9	Y		8	7 1		3
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #:	41	RRCID ->	139208	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8366	-	8388	
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3951 2	35 9	Y		32	29 1		14
05		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3821 2	45 9	Y		41	39 1		16
06		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3284 2	42 9	Y		38	42 1		12
07		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3913 2	39 9	Y		35	30 1		17
08		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3899 2	77 9	Y		70	71 1		16
09		0	3684	-0-	3684	3684	3614 2	70 9	Y		64	52 1		28
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #:	40	RRCID ->	139567	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8680	-	8782	
04		4260 X	2390	-0-	-1870	-0-	132 1	2238 2	Y		18	20 1		6
05		4402 X	2560	-0-	-1842	-0-	147 1	2385 2	Y		25	25 1		6
06		3960 X	2601	-0-	-1359	-0-	153 1	2417 2	Y		28	29 1		5
07		3906 X	2756	-0-	-1150	-0-	164 1	2567 2	Y		23	20 1		8
08		3906 X	2814	-0-	-1092	-0-	181 1	2582 2	Y		46	47 1		7
09		0	5726	-0-	5726	5726	51 9							
							354 1	5273 2	Y		90	65 1		32
							99 9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-		16	1	177	2	N	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-		13	1	156	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		12	1	208	2	N	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-		11	1	196	2	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182			
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	2		Y	-0-	-0-
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	2		Y	-0-	-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498	2		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1549	-0-	-156	-0-		1549	2		Y	-0-	-0-
08	1581 N	1577	-0-	-4	-0-		1577	2		Y	-0-	-0-
09	0	1526	-0-	1526	1526		1526	2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484			
04	1320 N	1291	-0-	-29	-0-		1279	2	12	9	Y	5
05	1302 N	1227	-0-	-75	-0-		1213	2	14	9	Y	6
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1192	2	15	9	Y	5
07	1333 N	1213	-0-	-120	-0-		1201	2	12	9	Y	6
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-		1143	2	23	9	Y	5
09	0	1102	-0-	1102	1102		1081	2	21	9	Y	8

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226			
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-		13	1	217	2	Y	6
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		13	1	216	2	Y	6
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		13	1	208	2	Y	6
07	248 N	228	-0-	-20	-0-		14	1	212	2	Y	6
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-		15	1	211	2	Y	6
09	0	212	-0-	212	212		13	1	196	2	Y	6

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992			TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418			
04	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-		281	1	4754	2	Y	-0-
05	4650 X	4424	-0-	-226	-0-		257	1	4167	2	Y	-0-
06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-		277	1	4370	2	Y	-0-
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		308	1	4819	2	Y	-0-
08	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-		341	1	4870	2	Y	-0-
09	0	4161	-0-	4161	4161		262	1	3899	2	Y	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	23		56
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	25	9						61
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	N	5		65
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	6	9						71
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	4		74
09	0	232	-0-	232	232	4	9						76
						13	1	222	2	N	6		
						7	9						
						15	1	269	2	N	3		
						3	9						
						13	1	217	2	N	2		
						2	9						

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666				
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	624	2	657	9	Y	597	554	1
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	639	2	387	9	Y	352	187	1
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	598	2	793	9	Y	721	712	1
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	599	2	330	9	Y	300	376	1
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	604	2	309	9	Y	281	363	1
09	0	1027	-0-	1027	1027	570	2	457	9	Y	415	178	1
													122
													287
													296
													220
													138
													375

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930				
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	Y	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	18	1	287	2	Y	-0-		-0-
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	19	1	297	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	2	Y	-0-		-0-
09	0	299	-0-	299	299	19	1	280	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930				
04	8280 X	7671	-0-	-609	-0-	7603	2	68	9	Y	62	57	1
05	8401 X	7366	-0-	-1035	-0-	7281	2	85	9	Y	77	74	1
06	7860 X	7314	-0-	-546	-0-	7223	2	91	9	Y	83	86	1
07	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7332	2	72	9	Y	65	57	1
08	7936 X	7404	-0-	-532	-0-	7262	2	142	9	Y	129	132	1
09	0	6863	-0-	6863	6863	6734	2	129	9	Y	117	96	1
													23
													26
													23
													31
													28
													49

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607				
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	47	-0-	47	47	3	1	43	2	Y	1	1	1
						1	9						-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	19	16	1	11
05	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	21	9	1532	2	Y	17	17	1	11
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	94	1	1309	2	Y	15	17	1	9
07	2418 N	1257	-0-	-1161	-0-	19	9	1171	2	Y	10	10	1	9
08	1643 N	1378	-0-	-265	-0-	83	1	1264	2	Y	23	23	1	9
09	0	1249	-0-	1249	1249	17	9	1150	2	Y	20	16	1	13

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	3	1	1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	Y	4	4	1	1
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4	4	1	1
07	434 N	337	-0-	-97	-0-	334	2	3	9	Y	3	3	1	1
08	372 N	324	-0-	-48	-0-	317	2	7	9	Y	6	6	1	1
09	0	390	-0-	390	390	382	2	8	9	Y	7	5	1	3

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	115	7	1	108	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

04	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	286	1	4841	2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	4399	-0-	-65	-0-	255	1	4144	2	Y	-0-			-0-
06	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	296	1	4663	2	Y	-0-			-0-
07	5115 X	4993	-0-	-122	-0-	300	1	4693	2	Y	-0-			-0-
08	5115 X	4856	-0-	-259	-0-	318	1	4538	2	Y	-0-			-0-
09	0	4365	-0-	4365	4365	275	1	4090	2	Y	-0-			-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

04	750 N	671	-0-	-79	-0-	56	1	606	2	N	8			25
05	713 N	703	-0-	-10	-0-	55	1	646	2	N	2			27
06	690 N	606	-0-	-84	-0-	47	1	556	2	N	3			30
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	3			33
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1416	2	N	2			35
09	0	1270	-0-	1270	1270	70	1	1200	2	N	-0-			35

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16 1	270 2	Y	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24 1	396 2	Y	-0-	-0-	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22 1	351 2	Y	-0-	-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21 1	332 2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18 1	261 2	Y	-0-	-0-	
09	0	225	-0-	225	225	14 1	211 2	Y	-0-	-0-	

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	40	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742			
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	45 9	Y	41	37 1	14
05	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5724 2	68 9	Y	62	56 1	20
06	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5361 2	68 9	Y	62	65 1	17
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5595 2	55 9	Y	50	43 1	24
08	5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4701 2	92 9	Y	84	89 1	19
09	0	5028	-0-	5028	5028	4933 2	95 9	Y	86	69 1	36

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503			
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	67 1	220 2	Y	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	148 1	494 2	Y	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	186 1	599 2	Y	1	1 1	-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	234 1	736 2	Y	1	1 1	-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	222 1	663 2	Y	-0-		-0-
09	0	684	-0-	684	684	161 1	523 2	Y	-0-		-0-

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435			
04	1200 N	1067	-0-	-133	-0-	89 1	968 2	N	9		74
05	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	92 1	1079 2	N	6		80
06	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	79 1	922 2	N	-0-		80
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	95 1	1592 2	N	3		83
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	89 1	1603 2	N	6		89
09	0	1571	-0-	1571	1571	86 1	1485 2	N	-0-		89

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924								
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	558	2	4	9	Y	4	4	1			7
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	545	2	7	9	Y	6	5	1			8
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	504	2	7	9	Y	6	6	1			8
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	491	2	4	9	Y	4	4	1			8
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	0	545	-0-	545	545	535	2	10	9	Y	9	7	1			10

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227								
04	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	373	1	6318	2	Y	52	49	1			25
						57	9									
05	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	388	1	6305	2	Y	68	65	1			28
						75	9									
06	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	443	1	6976	2	Y	79	80	1			27
						87	9									
07	7378 X	7068	-0-	-310	-0-	421	1	6582	2	Y	59	52	1			34
						65	9									
08	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	474	1	6762	2	Y	120	122	1			32
						132	9									
09	0	7008	-0-	7008	7008	434	1	6452	2	Y	111	91	1			52
						122	9									

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360								
04	1440 N	1381	-0-	-59	-0-	116	1	1257	2	N	7					45
						8	9									
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	116	1	1367	2	N	6					51
						7	9									
06	1410 N	1168	-0-	-242	-0-	92	1	1074	2	N	2					53
						2	9									
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	118	1	1978	2	N	-0-					53
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	108	1	1951	2	N	-0-					53
09	0	1917	-0-	1917	1917	105	1	1812	2	N	-0-					53

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	57	1	613	2	N	13	98		
05	806 N	732	-0-	-74	-0-	14	9	675	2	N	-0-	98		
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	57	1	590	2	N	3	101		
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	3	9	921	2	N	-0-	101		
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	N	10	111		
09	0	916	-0-	916	916	51	1	863	2	N	3	114		
						11	9							
						50	1							
						3	9							

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550					
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	276	1	906	2	Y	31	39	1	12
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	34	9	836	2	Y	35	35	1	12
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	250	1	931	2	Y	25	18	1	19
07	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	39	9	846	2	Y	27	30	1	16
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	288	1	997	2	Y	17	19	1	14
09	0	1146	-0-	1146	1146	28	9	862	2	Y	17	19	1	12
						269	1							
						30	9							
						334	1							
						19	9							
						265	1							
						19	9							

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962					
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1	1
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	Y	3	2	1	2
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1	2
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	41	2	1	9	Y	1	2	1	1
09	0	41	-0-	41	41	40	2	1	9	Y	1	1	1	1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491					
04	630 N	424	-0-	-206	-0-	97	1	321	2	Y	5	7	1	2
05	744 N	534	-0-	-210	-0-	6	9	405	2	Y	7	7	1	2
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	121	1	563	2	Y	40	20	1	22
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	8	9	418	2	Y	34	36	1	20
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	174	1	493	2	Y	22	24	1	18
09	0	622	-0-	622	622	44	9	456	2	Y	24	24	1	18
						133	1							
						37	9							
						165	1							
						24	9							
						140	1							
						26	9							

LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458					
04	1410 N	1275	-0-	-135	-0-	108	1	1167	2	N	-0-			72
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	124	1	1462	2	N	-0-			72
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	115	1	1350	2	N	-0-			72
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	124	1	2069	2	N	-0-			72
08	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	2020	2	N	-0-			72
09	0	1991	-0-	1991	1991	109	1	1882	2	N	-0-			72

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	17 1	55 2	Y	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15 1	49 2	Y	-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	17 1	54 2	Y	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 1	73 2	Y	-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	17 1	52 2	Y	-0-
09	0	72	-0-	72	72	17 1	55 2	Y	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338	
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2917 2	7 9	Y	53
05	3100 N	3311	-0-	211	211	3305 2	6 9	Y	24
06	2592 N	2381	-0-	-211	-0-	2380 2	1 9	Y	25
07	3007 X	2095	-0-	-912	-0-	2093 2	2 9	Y	27
08	3317 X	2576	-0-	-741	-0-	2570 2	6 9	Y	32
09	0	2526	-0-	2526	2526	2518 2	8 9	Y	39

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380	
04	12090 X	10641	-0-	-1449	-0-	10606 2	35 9	Y	247
05	12431 X	5527	-0-	-6904	-0-	5495 2	32 9	Y	119
06	11280 X	3776	-0-	-7504	-0-	3772 2	4 9	Y	123
07	11005 X	5929	-0-	-5076	-0-	5923 2	6 9	Y	128
08	11005 X	8251	-0-	-2754	-0-	8232 2	19 9	Y	145
09	0	8202	-0-	8202	8202	8170 2	32 9	Y	174

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558	
04	3000 N	4864	-0-	1864	1864	271 1	4593 2	Y	-0-
05	3100 N	4230	-0-	1130	2994	245 1	3985 2	Y	-0-
06	3000 N	3915	-0-	915	3909	234 1	3681 2	Y	-0-
07	7252 X	3343	-0-	-3909	-0-	201 1	3142 2	Y	-0-
08	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	257 1	3667 2	Y	-0-
09	0	3644	-0-	3644	3644	229 1	3415 2	Y	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508	
04	1080 X	974	-0-	-106	-0-	974 2		Y	24
05	1116 X	990	-0-	-126	-0-	933 2	57 9	Y	30
06	1080 X	983	-0-	-97	-0-	965 2	18 9	Y	46
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1004 2	10 9	Y	55
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982 2	10 9	Y	64
09	0	799	-0-	799	799	784 2	15 9	Y	78

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358	
04	300 N	131	-0-	-169	-0-	11 1	120 2	N	56
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	24 1	284 2	N	56
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	21 1	242 2	N	56
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	355 2	N	56
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2	N	56
09	0	408	-0-	408	408	22 1	386 2	N	56

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996			TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554 2	6 9	Y	5	4 1		2
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	541 2	7 9	Y	6	6 1		2
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	482 2	6 9	Y	5	6 1		1
07	589 N	539	-0-	-50	-0-	533 2	6 9	Y	5	4 1		2
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	589 2	11 9	Y	10	10 1		2
09	0	620	-0-	620	620	609 2	11 9	Y	10	8 1		4

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	79 1	857 2	N	9			23
						10 9						
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	65 1	770 2	N	-0-			23
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	50 1	582 2	N	1			24
						1 9						
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	53 1	892 2	N	2			26
						2 9						
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	43 1	772 2	N	5			31
						6 9						
09	0	771	-0-	771	771	42 1	729 2	N	-0-			31

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996			TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	944 2	9 9	Y	8	7 1		1
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	826 2	10 9	Y	9	9 1		1
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	825 2	11 9	Y	10	10 1		1
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	849 2	9 9	Y	8	7 1		2
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	847 2	17 9	Y	15	16 1		1
09	0	856	-0-	856	856	839 2	17 9	Y	15	12 1		4

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996			TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	294 2	2 9	Y	2	2 1		3
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	272 2	3 9	Y	3	3 1		3
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	259 2	3 9	Y	3	3 1		3
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	261 2	2 9	Y	2	2 1		3
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	259 2	6 9	Y	5	5 1		3
09	0	254	-0-	254	254	250 2	4 9	Y	4	3 1		4

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	N	-0-			14
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	2	N	-0-			14
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-			14
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	N	-0-			14
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	11	1	200	2	N	-0-			14
09	0	461	-0-	461	461	25	1	430	2	N	5			19
						6	9							

 CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
09	0	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-			-0-

 CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	Y	10			65
05	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1177	2	12	9	Y	11			76
06	1230 N	949	-0-	-281	-0-	941	2	8	9	Y	7	59	1	24
07	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2			Y	-0-			24
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182	2	54	9	Y	49			73
09	0	1236	-0-	1236	1236	1223	2	13	9	Y	12	57	1	28

 BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3382	2	31	9	Y	28	25	1	5
05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3496	2	41	9	Y	37	34	1	8
06	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	3195	2	41	9	Y	37	39	1	6
07	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	2933	2	29	9	Y	26	24	1	8
08	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2831	2	55	9	Y	50	52	1	6
09	0	2682	-0-	2682	2682	2631	2	51	9	Y	46	38	1	14

 CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

04	810 N	613	-0-	-197	-0-	613	2			Y	-0-			-0-
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
06	690 N	586	-0-	-104	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	571	2			Y	-0-			-0-
09	0	522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-			-0-

 VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	4
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	Y	5
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-
07	899 N	320	-0-	-579	-0-	320	2			Y	-0-
08	1178 N	98	-0-	-1080	-0-	96	2	2	9	Y	2
09	0	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952		
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-
07	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			Y	-0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-
09	0	731	-0-	731	731	731	2			Y	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
04	4140 X	3704	-0-	-436	-0-	3687	2	17	9	Y	91
05	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4110	2	19	9	Y	108
06	3780 X	3690	-0-	-90	-0-	3678	2	12	9	Y	35
07	3813 X	2270	-0-	-1543	-0-	2270	2			Y	35
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5160	2	86	9	Y	113
09	0	3762	-0-	3762	3762	3741	2	21	9	Y	44

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			Y	-0-
08	930 N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-
09	0	717	-0-	717	717	717	2			Y	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
04	10470 X	8390	-0-	-2080	-0-	8387	2	3	9	Y	11
05	9362 X	8289	-0-	-1073	-0-	8287	2	2	9	Y	13
06	8790 X	7465	-0-	-1325	-0-	7465	2			Y	-0-
07	7006 X	5919	-0-	-1087	-0-	5915	2	4	9	Y	4
08	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7123	2	23	9	Y	25
09	0	7816	-0-	7816	7816	7810	2	6	9	Y	9

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-		88	1	1493	2	Y	-0-		-0-
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		89	1	1437	2	Y	-0-		-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-		88	1	1389	2	Y	-0-		-0-
07	1581	N	1516	-0-	-65	-0-		91	1	1425	2	Y	-0-		-0-
08	1519	N	1506	-0-	-13	-0-		99	1	1407	2	Y	-0-		-0-
09	0		1457	-0-	1457	1457		92	1	1365	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300						
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-		47	1	794	2	Y	-0-		-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-		45	1	727	2	Y	-0-		-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-		44	1	698	2	Y	-0-		-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-		47	1	743	2	Y	-0-		-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-		47	1	671	2	Y	-0-		-0-
09	0		727	-0-	727	727		46	1	681	2	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347						
04	810	N	778	-0-	-32	-0-		777	2	1	9	Y	1		24
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-		750	2	57	9	Y	52	47	29
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-		722	2	18	9	Y	16		45
07	806	N	620	-0-	-186	-0-		610	2	10	9	Y	9		54
08	806	N	42	-0-	-764	-0-		32	2	10	9	Y	9		63
09	0		654	-0-	654	654		637	2	17	9	Y	15		78

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965						
04	3780	X	3703	-0-	-77	-0-		205	1	3467	2	Y	28	26	21
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-		232	1	3758	2	Y	40	37	24
06	3750	X	3658	-0-	-92	-0-		216	1	3399	2	Y	39	42	21
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-		220	1	3446	2	Y	31	27	25
08	4030	X	3777	-0-	-253	-0-		243	1	3466	2	Y	62	63	24
09	0		3496	-0-	3496	3496		216	1	3218	2	Y	56	46	34

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730						
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-		22	1	370	2	Y	-0-		-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-		21	1	334	2	Y	-0-		-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-		17	1	268	2	Y	-0-		-0-
07	403	N	308	-0-	-95	-0-		18	1	290	2	Y	-0-		-0-
08	341	N	323	-0-	-18	-0-		21	1	302	2	Y	-0-		-0-
09	0		328	-0-	328	328		21	1	307	2	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492						
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-		6	2	1	9	Y	1		23
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-		2	2	56	9	Y	51	46	28
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-		28
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			Y	-0-		28
08	62	N	11	-0-	-51	-0-		11	2			Y	-0-		28
09	0		6	-0-	6	6		6	2			Y	-0-		28

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	900 N	652	-0-	-248	-0-	651	2	1	9	Y	1				22
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	824	2	56	9	Y	51	46	1		27
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1147	2	19	9	Y	17				44
07	682 N	373	-0-	-309	-0-	363	2	10	9	Y	9				53
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	Y	9				62
09	0	825	-0-	825	-0-	825	2	15	9	Y	14				76

LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754						
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	2	N	-0-				27
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	N	-0-				27
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	10				37
						11	9								
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-				37
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	4	1	76	2	N	-0-				37
09	0	255	-0-	255	-0-	255	1	14	1	N	-0-				37

LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680						
04	1920 N	1735	-0-	-185	-0-	146	1	1578	2	N	10				136
						11	9								
05	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	151	1	1772	2	N	-0-				136
06	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	121	1	1419	2	N	-0-				136
07	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2354	2	N	1	100	1		37
						1	9								
08	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	138	1	2485	2	N	-0-				37
09	0	2418	-0-	2418	-0-	2418	1	132	1	N	-0-				37

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972						
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	N	-0-				35
*11	300 N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	N	-0-				35
*12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-				35
*01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-				35
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-				35
*03	310 N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	2	N	-0-				35
*04	300 N	254	-0-	-46	-0-	21	1	233	2	N	-0-				35
*05	310 N	246	-0-	-64	-0-	19	1	227	2	N	-0-				35
*06	270 N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	N	-0-				35
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-				35
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-				35
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-	3	6		32

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-	18
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	-0-	18
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-	18
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-	18
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-	18
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	18
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	18
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
*08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	-0-	18
09	0	936	-0-	936	936	51	1	878	2	N	6	24
						7	9					

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712				
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	12	1	134	2	N	-0-	117
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	2	N	-0-	117
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	174	2	N	-0-	117
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	N	-0-	117
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	5	1	91	2	N	-0-	117
09	0	534	-0-	534	534	29	1	505	2	N	-0-	117

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268				
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	2	N	-0-	110
05	248 N	190	-0-	-58	-0-	15	1	175	2	N	-0-	110
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-	110
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-	82
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-	82
09	0	487	-0-	487	487	27	1	460	2	N	-0-	83

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	330 N	1	-0-	-329	-0-	1	2			N	-0-			99
05	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-			99
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			99
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	125	1	2096	2	N	-0-			99
08	3100 N	6352	-0-	3252	3252	334	1	6012	2	N	5			104
09	0	5565	-0-	5565	8817	304	1	5239	2	N	20			124
						22	9							

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415					
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-			35

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854					
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	167	189	1	240
						184	9							
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	342	188	1	394
						376	9							
06	360 N	218	-0-	-142	-0-	4	1	48	2	N	151	183	1	362
						166	9							
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	3	1	47	2	N	176	188	1	350
						194	9							
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	4	1	74	2	N	143	360	1	133
						157	9							
09	0	403	-0-	403	403	3	1	50	2	N	318			451
						350	9							

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468					
04	360 N	16	-0-	-344	-0-	1	1	15	2	N	-0-			127
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	-0-			127
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	2	N	-0-			127
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-			127
08	496 N	151	-0-	-345	-0-	8	1	143	2	N	-0-			127
09	0	368	-0-	368	368	20	1	348	2	N	-0-			127

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390					
04	780 N	600	-0-	-180	-0-	33	1	561	2	Y	5	4	1	5
						6	9							
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	Y	6	6	1	5
						7	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
07	620 N	470	-0-	-150	-0-	28	1	438	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
08	620 N	392	-0-	-228	-0-	25	1	359	2	Y	7	7	1	5
						8	9							
09	0	517	-0-	517	517	32	1	476	2	Y	8	7	1	6
						9	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9186 - 9271				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	509	-0-	-91	-0-	42	1	452	2	N	14			28
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	15	9	38	1	N	2			30
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	2	9	30	1	N	-0-			30
07	527 N	465	-0-	-62	-0-	26	1	439	2	N	-0-			30
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	23	1	409	2	N	17			47
09	0	653	-0-	653	653	19	9	36	1	N	1			48
						1	9							

LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8250 - 8854				
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	204	1	2209	2	N	4			30
05	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	4	9	174	1	N	28			58
06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	31	9	145	1	N	39			97
07	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	43	9	151	1	N	18			115
08	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	20	9	119	1	N	17			132
*09	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	19	9	58	1	N	-0-	2	6	130

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9648 - 9738				
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	101	1	1099	2	N	-0-			98
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	2	N	-0-			98
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	1001	2	N	-0-			98
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	114	1	1908	2	N	-0-			98
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1849	2	N	-0-			98
09	0	1611	-0-	1611	1611	88	1	1523	2	N	-0-			98

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 8844 - 8857				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1	4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9			13
09	14B2 EXT	36	-0-	36	36	34	2	2	9	Y	2	9	1	6

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8776 - 8800				
04	960 N	732	-0-	-228	-0-	62	1	670	2	N	-0-			41
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	81	1	953	2	N	-0-			41
06	900 N	706	-0-	-194	-0-	56	1	650	2	N	-0-			41
07	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	86	1	1436	2	N	-0-			41
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	71	1	1272	2	N	-0-			41
09	0	1203	-0-	1203	1203	66	1	1137	2	N	-0-			41

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	6			128
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7	9	211	2	N	5			133
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	2	N	-0-			133
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	N	17	122	1	28
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	9	421	2	N	-0-			28
09	0	576	-0-	576	576	31	1	535	2	N	9			37
						10	9							
LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023					
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-			29
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-			29
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-			29
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			29
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	3			32
09	0	546	-0-	546	546	3	9	516	2	N	-0-			32
						30	1							
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488					
04	2010 N	1798	-0-	-212	-0-	152	1	1646	2	N	-0-			82
05	2170 N	1888	-0-	-282	-0-	148	1	1740	2	N	-0-			82
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	121	1	1419	2	N	-0-			82
07	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	163	1	2730	2	N	-0-			82
08	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	145	1	2613	2	N	3			85
09	0	2405	-0-	2405	2405	3	9	2271	2	N	2			87
						132	1							
						2	9							
LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400					
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			66
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			66
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			66
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			66
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			66
09	0	197	-0-	197	197	11	1	186	2	N	-0-			66
LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544					
04	1830 N	1584	-0-	-246	-0-	133	1	1436	2	N	14			85
05	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	15	9	1629	2	N	10			95
06	1680 N	1279	-0-	-401	-0-	139	1	1173	2	N	5			100
07	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	11	9	2306	2	N	10			110
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	100	1	2313	2	N	15			125
09	0	2172	-0-	2172	2172	6	9	2047	2	N	5			130
						119	1							
						6	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-	43
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-	43
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	6	1	70	2	N	-0-	43
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	17	60
						19	9					
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	N	-0-	60
09	0	389	-0-	389	389	21	1	368	2	N	-0-	60

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
04	1710 N	1500	-0-	-210	-0-	84	1	1416	2	Y	-0-	-0-
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	96	1	1553	2	Y	-0-	-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	91	1	1436	2	Y	-0-	-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	Y	-0-	-0-
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	2	Y	-0-	-0-
09	0	436	-0-	436	436	27	1	409	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1643	2	14	9	Y	13	4
05	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	1576	2	19	9	Y	17	5
06	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1492	2	19	9	Y	17	4
07	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	1585	2	15	9	Y	14	6
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1589	2	32	9	Y	29	6
09	0	1555	-0-	1555	1555	1525	2	30	9	Y	27	11

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	2	N	-0-	-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	21	1	247	2	N	-0-	-0-
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	18	1	205	2	N	-0-	-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-	-0-
08	279 N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-	-0-
09	0	304	-0-	304	304	17	1	287	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	Y	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-	-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-	-0-
09	0	333	-0-	333	333	21	1	312	2	Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
04	210 N	39	-0-	-171	-0-	3	1	36	2	N	-0-	113
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	113
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	N	-0-	113
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	113
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-	113
09	0	23	-0-	23	23	1	1	22	2	N	-0-	113

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
09	0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	Y	4	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	-0-
07	372 N	338	-0-	-34	-0-	335	2	3	9	Y	3	-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	Y	8	-0-
09	0	320	-0-	320	320	313	2	7	9	Y	6	1

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
04	990 N	903	-0-	-87	-0-	76	1	821	2	N	5	48
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	78	1	923	2	N	-0-	48
06	930 N	775	-0-	-155	-0-	61	1	714	2	N	-0-	48
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	64	1	1067	2	N	9	57
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	56	1	1011	2	N	7	64
09	0	1040	-0-	1040	1040	57	1	982	2	N	1	65

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	72	1	784	2	N	-0-	-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	N	-0-	-0-
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	60	1	702	2	N	-0-	-0-
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	66	1	1097	2	N	-0-	-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	N	-0-	-0-
09	0	974	-0-	974	974	53	1	921	2	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	2	N	1	27
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-	27
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	N	10	37
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	11	9	320	2	N	-0-	37
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	-0-	37
09	0	293	-0-	293	293	16	1	276	2	N	1	38

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968			
04	420 N	157	-0-	-263	-0-	13	1	144	2	N	-0-	55
05	434 N	240	-0-	-194	-0-	19	1	221	2	N	-0-	55
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	19	1	227	2	N	-0-	55
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-	55
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	N	-0-	55
09	0	262	-0-	262	262	14	1	248	2	N	-0-	55

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 2	N	-0-	37
05	248 N	159	-0-	-89	-0-	12 1	147 2	N	-0-	37
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	24 1	282 2	N	-0-	37
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	437 2	N	-0-	37
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	7 1	120 2	N	-0-	37
09	0	222	-0-	222	222	12 1	210 2	N	-0-	37

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 2	N	-0-	78
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	46 2	N	-0-	78
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-	78
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	N	-0-	78
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-	78
09	0	166	-0-	166	166	9 1	157 2	N	-0-	78

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	56 2	1 9	Y	1	1
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2	1 9	Y	1	1
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	Y	1	1
09	0	50	-0-	50	50	49 2	1 9	Y	1	1

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	237 1	4012 2	Y	-0-	-0-
05	4247 X	3592	-0-	-655	-0-	208 1	3384 2	Y	-0-	-0-
06	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	237 1	3726 2	Y	-0-	-0-
07	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	245 1	3842 2	Y	-0-	-0-
08	3999 X	3523	-0-	-476	-0-	231 1	3292 2	Y	-0-	-0-
09	0	3253	-0-	3253	3253	205 1	3048 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145 2	11 9	Y	10	9 1
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142 2	13 9	Y	12	12 1
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1135 2	14 9	Y	13	14 1
07	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	1111 2	11 9	Y	10	9 1
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	1059 2	21 9	Y	19	20 1
09	0	1092	-0-	1092	1092	1071 2	21 9	Y	19	15 1

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
04	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6516 2	59 9	Y	54	49 1
05	6758 X	6441	-0-	-317	-0-	6365 2	76 9	Y	69	65 1
06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6703 2	85 9	Y	77	79 1
07	6789 X	6268	-0-	-521	-0-	6207 2	61 9	Y	55	49 1
08	6789 X	5620	-0-	-1169	-0-	5513 2	107 9	Y	97	103 1
09	0	5278	-0-	5278	5278	5179 2	99 9	Y	90	74 1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003			TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6319 2	57 9	Y	52	48 1	22
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6476 2	77 9	Y	70	65 1	27
06	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6259 2	79 9	Y	72	75 1	24
07	6603	X	6436	-0-	-167	-0-	6373 2	63 9	Y	57	49 1	32
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6521 2	128 9	Y	116	118 1	30
09	0		7320	-0-	7320	7320	7184 2	136 9	Y	124	99 1	55

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380			
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41 1	702 2	Y	-0-		-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47 1	766 2	Y	-0-		-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44 1	700 2	Y	-0-		-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72 1	1127 2	Y	-0-		-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	83 1	1186 2	Y	-0-		-0-
09	0		690	-0-	690	690	43 1	647 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692			
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	805 2	8 9	Y	7	6 1	5
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810 2	10 9	Y	9	9 1	5
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853 2	11 9	Y	10	10 1	5
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	866 2	9 9	Y	8	7 1	6
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	906 2	18 9	Y	16	17 1	5
09	0		823	-0-	823	823	808 2	15 9	Y	14	12 1	7

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906			
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3897 2	35 9	Y	32	30 1	11
05	4030	X	3845	-0-	-185	-0-	3800 2	45 9	Y	41	39 1	13
06	3780	X	3660	-0-	-120	-0-	3614 2	46 9	Y	42	44 1	11
07	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	3749 2	36 9	Y	33	29 1	15
08	4061	X	3823	-0-	-238	-0-	3749 2	74 9	Y	67	68 1	14
09	0		3661	-0-	3661	3661	3593 2	68 9	Y	62	51 1	25

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	78 1	1319 2	Y	-0-		-0-
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	86 1	1395 2	Y	-0-		-0-
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	68 1	1076 2	Y	-0-		-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	96 1	1501 2	Y	-0-		-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	101 1	1444 2	Y	-0-		-0-
09	0		1510	-0-	1510	1510	95 1	1415 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
04	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3529 2	32 9	Y	29	26 1	15
05	3751	X	3323	-0-	-428	-0-	3284 2	39 9	Y	35	34 1	16
06	3420	X	3169	-0-	-251	-0-	3129 2	40 9	Y	36	38 1	14
07	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3345 2	33 9	Y	30	26 1	18
08	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3497 2	68 9	Y	62	63 1	17
09	0		3253	-0-	3253	3253	3191 2	62 9	Y	56	46 1	27

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	268 1	4533 2	Y	-0-		-0-
05	4526	X	4247	-0-	-279	-0-	246 1	4001 2	Y	-0-		-0-
06	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	228 1	3584 2	Y	-0-		-0-
07	4929	X	4301	-0-	-628	-0-	258 1	4043 2	Y	-0-		-0-
08	4929	X	4156	-0-	-773	-0-	272 1	3884 2	Y	-0-		-0-
09	0		4096	-0-	4096	4096	258 1	3838 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	Y	2	1 1	1	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273 2	4 9	Y	4	3 1	2	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-	1 1	1	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252 2	6 9	Y	5	4 1	2	
09	0	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	1 1	1	

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
04	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185 2		N	-0-		-0-	
05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		-0-	
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-		-0-	
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		-0-	
08	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2		N	-0-		-0-	
09	0	3855	-0-	3855	3855	3855 2		N	-0-		-0-	

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
04	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318 2		N	-0-		117	
05	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1365 2		N	-0-		117	
06	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242 2		N	-0-		117	
07	1364 N	1295	-0-	-69	-0-	1295 2		N	-0-		117	
08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-		117	
09	0	1348	-0-	1348	1348	1347 2	1 9	N	1		118	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3432 2	31 9	Y	28	25 1	7	
05	2976 X	2954	-0-	-22	-0-	2920 2	34 9	Y	31	30 1	8	
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3003 2	39 9	Y	35	36 1	7	
07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3461 2	34 9	Y	31	26 1	12	
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3260 2	64 9	Y	58	60 1	10	
09	0	2893	-0-	2893	2893	2838 2	55 9	Y	50	41 1	19	

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743			
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	76 1	1285 2	Y	-0-		-0-	
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	73 1	1184 2	Y	-0-		-0-	
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	78 1	1229 2	Y	-0-		-0-	
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	155 1	2420 2	Y	-0-		-0-	
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	104 1	1489 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1367	-0-	1367	1367	86 1	1281 2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892			
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	225 1	3806 2	Y	31	28 1	10	
05	3875 X	3455	-0-	-420	-0-	198 1	3218 2	Y	35	34 1	11	
06	3780 X	3677	-0-	-103	-0-	217 1	3417 2	Y	39	41 1	9	
07	4216 X	3669	-0-	-547	-0-	218 1	3417 2	Y	31	27 1	13	
08	4216 X	3625	-0-	-591	-0-	233 1	3327 2	Y	59	61 1	11	
09	0	3504	-0-	3504	3504	217 1	3225 2	Y	56	46 1	21	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	Y	-0-	-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	-0-		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-		
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-	-0-		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-		
09	0	64	-0-	64	64	4 1	60 2	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930			
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	183 1	3094 2	Y	-0-	-0-		
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	190 1	3080 2	Y	-0-	-0-		
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	197 1	3097 2	Y	-0-	-0-		
07	3348 X	3232	-0-	-116	-0-	194 1	3038 2	Y	-0-	-0-		
08	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	203 1	2898 2	Y	-0-	-0-		
09	0	3049	-0-	3049	3049	192 1	2857 2	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558			
04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1561 2	14 9	Y	13	11 1	4	
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1400 2	17 9	Y	15	14 1	5	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9	Y	15	16 1	4	
07	1643 N	1252	-0-	-391	-0-	1240 2	12 9	Y	11	10 1	5	
08	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1226 2	24 9	Y	22	22 1	5	
09	0	951	-0-	951	951	933 2	18 9	Y	16	14 1	7	

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331			
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1596 2	1 9	N	1		8	
05	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1695 2	1 9	N	1		9	
06	1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1460 2	1 9	N	1	5 1	5	
07	1643 N	1136	-0-	-507	-0-	1136 2		N	-0-		5	
08	1705 N	1088	-0-	-617	-0-	1081 2	7 9	N	6		11	
09	0	1423	-0-	1423	1423	1422 2	1 9	N	1	6 1	6	

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	-0-	-0-		
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-	-0-		
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-		
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-	-0-		
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	4 1	51 2	Y	-0-	-0-		
09	0	61	-0-	61	61	4 1	57 2	Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804			
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	108 1	1837 2	Y	15	14 1	6	
05	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	103 1	1667 2	Y	18	17 1	7	
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	100 1	1570 2	Y	18	19 1	6	
07	2015 N	1799	-0-	-216	-0-	107 1	1675 2	Y	15	13 1	8	
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	114 1	1635 2	Y	29	30 1	7	
09	0	1725	-0-	1725	1725	107 1	1587 2	Y	28	22 1	13	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		87
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		87
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		87
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-		87
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		87
09	0	267	-0-	267	-0-	267	2	N	-0-		87

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736				
04	3570 X	3234	-0-	-336	-0-	3208	2	26 9	Y	24	90 1	90
05	4340 X	3769	-0-	-571	-0-	3744	2	25 9	Y	23		113
06	4200 X	4060	-0-	-140	-0-	4045	2	15 9	Y	14		127
07	3875 X	3797	-0-	-78	-0-	3760	2	37 9	Y	34	96 1	65
08	3875 X	3089	-0-	-786	-0-	3037	2	52 9	Y	47		112
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4006	2	36 9	Y	33		145

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1 9	Y	1	17 1	16
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		16
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-		16
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	10 1	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	676	-0-	-44	-0-	667 2		9 9	Y	8		65
05	775 N	537	-0-	-238	-0-	537 2			Y	-0-		65
06	750 N	525	-0-	-225	-0-	525 2			Y	-0-		65
07	713 N	530	-0-	-183	-0-	530 2			Y	-0-		65
08	527 N	388	-0-	-139	-0-	388 2			Y	-0-		65
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	599 2		8 9	Y	7		72

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738				
04	3300 X	2722	-0-	-578	-0-	2696 2		26 9	Y	24	84 1	84
05	3193 X	2527	-0-	-666	-0-	2508 2		19 9	Y	17		101
06	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2600 2		11 9	Y	10		111
07	2945 X	2518	-0-	-427	-0-	2489 2		29 9	Y	26	81 1	56
08	2945 X	1601	-0-	-1344	-0-	1570 2		31 9	Y	28		84
09	2730 X	2298	-0-	-432	-0-	2275 2		23 9	Y	21		105

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390				
04	750 X	698	-0-	-52	-0-	698 2			Y	-0-		-0-
05	775 X	607	-0-	-168	-0-	607 2			Y	-0-		-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2			Y	-0-		-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-		-0-
08	620 N	467	-0-	-153	-0-	467 2			Y	-0-		-0-
*09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2			Y	-0-		-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263				
04	1050 N	879	-0-	-171	-0-	879 2			Y	-0-		-0-
05	837 N	826	-0-	-11	-0-	826 2			Y	-0-		-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2			Y	-0-		-0-
07	899 N	836	-0-	-63	-0-	836 2			Y	-0-		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			Y	-0-		-0-
09	960 N	845	-0-	-115	-0-	845 2			Y	-0-		-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

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

 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

 BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

 BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	50 1	788 2	N	-0-		-0-
05		651 N	557	-0-	-94	-0-	33 1	524 2	N	-0-		-0-
06		690 N	556	-0-	-134	-0-	33 1	523 2	N	-0-		-0-
07		744 N	401	-0-	-343	-0-	23 1	378 2	N	-0-		-0-
08		558 N	505	-0-	-53	-0-	28 1	477 2	N	-0-		-0-
09		0	213	-0-	213	-0-	12 1	201 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214												
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	144 1	2279 2	N	-0-		4
05		2573 N	2019	-0-	-554	-0-	120 1	1899 2	N	-0-		4
06		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	154 1	2463 2	N	-0-		4
07		2511 N	2312	-0-	-199	-0-	130 1	2182 2	N	-0-		4
08		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126 1	2161 2	N	-0-		4
09		0	2237	-0-	2237	-0-	125 1	2112 2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946												
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	19 1	303 2	N	-0-		-0-
05		372 N	310	-0-	-62	-0-	18 1	292 2	N	-0-		-0-
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	17 1	278 2	N	-0-		-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	298 2	N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	19 1	325 2	N	-0-		-0-
09		0	326	-0-	326	-0-	18 1	308 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	55 1	862 2	N	-0-	-0-			-0-
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	44 1	689 2	N	-0-	-0-			-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28 1	451 2	N	-0-	-0-			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	32 1	529 2	N	-0-	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30 1	501 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0	415	-0-	415	415	23 1	392 2	N	-0-	-0-			-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-	-0-			63
05	961 N	930	-0-	-31	-0-	851 2	79 9	N	-0-	-0-			135
06	1170 N	494	-0-	-676	-0-	494 2		N	-0-	-0-			135
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-	-0-			135
08	930 N	521	-0-	-409	-0-	521 2		N	-0-	-0-			135
09	0	67	-0-	67	67	67 2		N	-0-	-0-			135

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-			5
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 2	N	-0-	-0-			5
06	120 N	8	-0-	-112	-0-	8 2		N	-0-	-0-			5
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-			5
08	186 N	12	-0-	-174	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-			5
09	0	14	-0-	14	14	1 1	13 2	N	-0-	-0-			5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 GARZACO OPERATING, LLC 296672
 HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

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

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			6

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	8	RRCID ->	178009	COMPL. DATE	04/09/2000	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9726 - 9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	11	RRCID ->	234921	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11854 - 11908	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN		185995										
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.	10293 - 10394	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COX, MARTIN REGAN		185995										
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	5697 - 5835	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG "258" GAS UNIT		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	125074	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	13399	PERF.	11412 - 11430	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	304	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	263	1	1404	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1200	-0-	-150	-0-	259	1	941	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	295	1	907	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	353	-0-	-1321	-0-	288	1	65	2	N	-0-					-0-
09	0	N	1436	-0-	1436	-0-	334	1	1102	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995									
ARMSTRONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	153315	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13400 - 13620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		5A	RRCID ->	136247	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126				N	-0-			-0-
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072		
04	1140 N	940	-0-	-200	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
06	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	53	-0-	-1094	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	0	796	-0-	796	796	796	2		N	-0-			-0-
BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)		07387 440			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736											
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590		
04	3210	2554	-0-	-656	-0-	419	1	2135	2	N	-0-		-0-
05	3317	3622	-0-	305	305	571	1	3051	2	N	-0-		-0-
06	3000 #	2533	-0-	-467	-0-	547	1	1986	2	N	-0-		-0-
07	2945 #	2303	-0-	-642	-0-	566	1	1737	2	N	-0-		-0-
08	3317	703	-0-	-2614	-0-	574	1	129	2	N	-0-		-0-
09	0	2148	-0-	2148	2148	500	1	1648	2	N	-0-		-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10)			07388 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736										
RUFINO & JOSEFA LOPEZ			WELL #: 4		RRCID -> 291609			COMPL. DATE 07/12/2021			TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		33390 #	15790	-0-	-17600	-0-	875 1	14915 2	N	-0-			-0-
05		27497 #	14289	-0-	-13208	-0-	980 1	13309 2	N	-0-			-0-
06		24540 #	13544	-0-	-10996	-0-	1050 1	12494 2	N	-0-			-0-
07		21235 #	10542	-0-	-10693	-0-	980 1	9562 2	N	-0-			-0-
08		19189 #	1222	-0-	-17967	-0-	910 1	312 2	N	-0-			-0-
09		0	8538	-0-	8538	8538	1050 1	7488 2	N	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)			07800 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HIRSCH ESTATE 858			WELL #: 1		RRCID -> 084056			COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714		
04		630 N	608	-0-	-22	-0-	46 1	562 2	N	-0-			63
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	57 1	657 2	N	-0-			63
06		727 N	727	-0-	-0-	-0-	59 1	660 2	N	-0-		7	70
							8 9						
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	60 1	647 2	N	-0-			70
08		677 N	677	-0-	-0-	-0-	56 1	621 2	N	-0-			70
09		0	616	-0-	616	616	62 1	548 2	N	-0-		5	75
							6 9						

HIRSCH ESTATE 1766			WELL #: 1		RRCID -> 091289			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550		
04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	Y	-0-			-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	4 1	40 2	Y	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-
09		0	40	-0-	40	40	3 1	37 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 1		RRCID -> 098497			COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477		
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	119 1	1470 2	Y	-0-			-0-
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	147 1	1690 2	Y	-0-			-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	129 1	1441 2	Y	-0-			-0-
07		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	148 1	1581 2	Y	-0-			-0-
08		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	138 1	1520 2	Y	-0-			-0-
09		0	1500	-0-	1500	1500	152 1	1348 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1771			WELL #: 2		RRCID -> 110244			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793		
04		631 N	631	-0-	-0-	-0-	47 1	584 2	Y	-0-			12
05		675 N	675	-0-	-0-	-0-	54 1	621 2	Y	-0-			12
06		600 N	562	-0-	-38	-0-	46 1	516 2	Y	-0-			12
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	56 1	603 2	Y	-0-			12
08		651 N	463	-0-	-188	-0-	39 1	424 2	Y	-0-			12
09		0	474	-0-	474	474	48 1	426 2	Y	-0-			12

HIRSCH ESTATE 2094			WELL #: 2		RRCID -> 110945			COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477		
04		1320 N	916	-0-	-404	-0-	87 1	829 2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	607	-0-	-633	-0-	56 1	551 2	Y	-0-			-0-
06		930 N	721	-0-	-209	-0-	65 1	656 2	Y	-0-			-0-
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	88 1	875 2	Y	-0-			-0-
08		726 N	726	-0-	-0-	-0-	58 1	668 2	Y	-0-			-0-
09		0	909	-0-	909	909	82 1	827 2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4650 X	4124	-0-	-526	-0-	390 1	3728 2	Y	5			50
05	4433 X	4122	-0-	-311	-0-	376 1	3718 2	Y	25			75
06	4170 X	3928	-0-	-242	-0-	355 1	3567 2	Y	5	41 1		39
07	4247 X	3840	-0-	-407	-0-	352 1	3488 2	Y	-0-	39 1		-0-
08	4247 X	4004	-0-	-243	-0-	320 1	3684 2	Y	-0-			-0-
09	0	3750	-0-	3750	3750	338 1	3412 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373			
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	51 1	627 2	Y	-0-			-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	33 1	379 2	Y	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	58 1	651 2	Y	-0-			-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	43 1	463 2	Y	-0-			-0-
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	53 1	586 2	Y	-0-			-0-
09	0	517	-0-	517	517	52 1	465 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	15 1	172 2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650			
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	171 1	1635 2	Y	-0-			3
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	218 1	2158 2	Y	-0-			3
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	205 1	2058 2	Y	-0-			3
07	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	214 1	2120 2	Y	-0-			3
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	179 1	2061 2	Y	-0-			3
09	0	2069	-0-	2069	2069	186 1	1883 2	Y	-0-			3

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729			
04	180 N	80	-0-	-100	-0-	8 1	72 2	Y	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	19 1	192 2	Y	-0-			-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	276 2	Y	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	218 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	16 1	178 2	Y	-0-			-0-
09	0	169	-0-	169	169	15 1	154 2	Y	-0-			-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609			
04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	132 1	1266 2	Y	-0-			2
05	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	141 1	1395 2	Y	-0-			2
06	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	129 1	1300 2	Y	-0-			2
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	144 1	1427 2	Y	-0-			2
08	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	119 1	1370 2	Y	-0-			2
09	0	1454	-0-	1454	1454	131 1	1323 2	Y	-0-			2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	Y	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	19	1	215	2	Y	-0-
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	19	1	205	2	Y	-0-
08	248 N	166	-0-	-82	-0-	14	1	152	2	Y	-0-
09	0	138	-0-	138	138	14	1	124	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655			
04	930 N	853	-0-	-77	-0-	81	1	772	2	Y	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	72	1	717	2	Y	-0-
06	780 N	699	-0-	-81	-0-	63	1	636	2	Y	-0-
07	868 N	825	-0-	-43	-0-	76	1	749	2	Y	-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	79	1	913	2	Y	-0-
09	0	893	-0-	893	893	80	1	813	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601			
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	Y	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	Y	-0-
09	0	144	-0-	144	144	13	1	131	2	Y	-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610			
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	132	1	986	2	Y	-0-
05	930 N	895	-0-	-35	-0-	95	1	800	2	Y	-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	569	1	726	2	Y	-0-
07	1147 N	970	-0-	-177	-0-	107	1	863	2	Y	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	82	1	830	2	Y	-0-
09	0	699	-0-	699	699	74	1	625	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	25 1	239 2	N	37	37 1	30
						41 9					
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	N	187	134 1	83
						206 9					
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	23 1	235 2	N	55	63 1	75
						61 9					
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	24 1	237 2	N	35	69 1	41
						39 9					
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	20 1	226 2	N	36	58 1	19
						40 9					
09	0	271	-0-	271	271	21 1	213 2	N	34		53
						37 9					
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841	
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
09	0	11	-0-	11	11	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082			
04	1290 N	1132	-0-	-158	-0-	107 1	1019 2	Y	5		53
						6 9					
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	100 1	994 2	Y	-0-		53
06	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	92 1	928 2	Y	3		56
						3 9					
07	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	102 1	1008 2	Y	-0-		56
08	1085 N	828	-0-	-257	-0-	66 1	762 2	Y	-0-		56
09	0	975	-0-	975	975	87 1	884 2	Y	4		60
						4 9					
LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659	
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	172 1	1641 2	Y	-0-		2
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	178 1	1758 2	Y	-0-		2
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	167 1	1680 2	Y	-0-		2
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	169 1	1678 2	Y	-0-		2
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	137 1	1570 2	Y	-0-		2
09	0	1805	-0-	1805	1805	163 1	1642 2	Y	-0-		2
HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345			
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	88 1	838 2	Y	-0-		-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	90 1	888 2	Y	-0-		-0-
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	87 1	870 2	Y	15		15
						17 9					
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89 1	882 2	Y	12		27
						13 9					
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	80 1	928 2	Y	2		29
						2 9					
09	0	905	-0-	905	905	82 1	822 2	Y	1		30
						1 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	11			18
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	12 9	117 2	Y	14			32
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10 1	40 2	Y	32			64
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 9	87 2	Y	15	53 1		26
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	4 1	69 2	Y	17			43
09	0	5	-0-	5	5	35 9	1 9	Y	1			44
						8 1						
						17 9						
						6 1						
						19 9						
						4 2						

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72 1	690 2	Y	-0-			-0-
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	53 1	527 2	Y	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	90 1	903 2	Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	41 1	411 2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	92 1	1055 2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	12 1	119 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
04	360 N	289	-0-	-71	-0-	22 1	267 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	25 1	285 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	20 1	225 2	Y	-0-			-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	22 1	238 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	188	-0-	-122	-0-	16 1	172 2	Y	-0-			-0-
09	0	146	-0-	146	146	15 1	131 2	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	12 1	110 2	Y	-0-			4
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	11 1	113 2	Y	-0-			4
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	10 1	103 2	Y	-0-			4
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	10 1	100 2	Y	-0-			4
08	124 N	52	-0-	-72	-0-	4 1	48 2	Y	-0-			4
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	10	1 1	9 2	N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7437 - 8198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	126 1	1306 2	Y	-0-			6	
*11	1050 N	951	-0-	-99	-0-	81 1	870 2	Y	-0-			6	
*12	1116 N	936	-0-	-180	-0-	78 1	858 2	Y	-0-			6	
*01	1395 N	922	-0-	-473	-0-	42 1	880 2	Y	-0-			6	
*02	896 N	818	-0-	-78	-0-	79 1	739 2	Y	-0-			6	
*03	930 N	886	-0-	-44	-0-	85 1	801 2	Y	-0-			6	
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	86 1	820 2	Y	-0-			6	
*05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	86 1	855 2	Y	-0-			6	
*06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	84 1	839 2	Y	-0-			6	
*07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	87 1	860 2	Y	-0-			6	
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	76 1	870 2	Y	-0-			6	
09	0	804	-0-	804	804	72 1	732 2	Y	-0-			6	

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7521 - 7560	
04	3570 X	3051	-0-	-519	-0-	289 1	2762 2	Y	-0-		20
05	4216 X	3396	-0-	-820	-0-	311 1	3085 2	Y	-0-		20
06	4080 X	3204	-0-	-876	-0-	289 1	2909 2	Y	5		25
						6 9					
07	4216 X	2797	-0-	-1419	-0-	256 1	2538 2	Y	3		28
						3 9					
08	3689 X	2760	-0-	-929	-0-	221 1	2539 2	Y	-0-		28
09	0	2457	-0-	2457	2457	221 1	2236 2	Y	-0-		28

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690		PERF. 7714 - 8291	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 2	Y	-0-		11
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		11
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20 1	206 2	Y	3		14
						3 9					
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	2		16
						2 9					
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	108 2	Y	2		18
						2 9					
*09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-	4 6	14

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7337 - 8016	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7410 - 8156	
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64 1	611 2	Y	-0-			2	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	78 1	775 2	Y	-0-			2	
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 1	720 2	Y	-0-			2	
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	75 1	744 2	Y	-0-			2	
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72 1	828 2	Y	-0-			2	
09	0	927	-0-	927	927	83 1	844 2	Y	-0-			2	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 2	Y	-0-	-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 1	385 2	Y	-0-	-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	29 1	330 2	Y	-0-	-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 2	Y	-0-	-0-
08	434 N	254	-0-	-180	-0-	21 1	233 2	Y	-0-	-0-
09	0	214	-0-	214	214	22 1	192 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	87 1	1066 2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	84 1	970 2	Y	-0-	-0-
06	1200 N	966	-0-	-234	-0-	79 1	887 2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	936	-0-	-242	-0-	80 1	856 2	Y	-0-	-0-
08	1054 N	619	-0-	-435	-0-	51 1	568 2	Y	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	48	5 1	43 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	40 1	387 2	Y	-0-	14
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	46 1	462 2	Y	-0-	14
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40 1	395 2	Y	-0-	14
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	40 1	401 2	Y	-0-	14
08	465 N	340	-0-	-125	-0-	27 1	311 2	Y	2	16
09	0	424	-0-	424	424	2 9	386 2	Y	-0-	16

BIG COWBOY (LOBO)			//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141300			COMPL. DATE 04/15/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	1290 N	1052	-0-	-238	-0-	100 1	952 2	Y	-0-		14	
05	1147 N	1098	-0-	-49	-0-	101 1	997 2	Y	-0-		14	
06	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	100 1	1007 2	Y	-0-		14	
07	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	104 1	1026 2	Y	-0-		14	
08	1085 N	440	-0-	-645	-0-	35 1	402 2	Y	3		17	
09	0	994	-0-	994	994	3 9						
						90 1	904 2	Y	-0-		17	

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 141483			COMPL. DATE 04/16/1992			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	44 1	417 2	N	-0-		38	
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	2 1	19 2	N	-0-		38	
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	2 1	21 2	N	-0-		38	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 1	20 2	N	-0-		38	
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-		38	
09	0	16	-0-	16	16	2 1	14 2	N	-0-		38	

HIRSCH ESTATE 1772			WELL #: 6		RRCID -> 141795			COMPL. DATE 06/16/1992			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DIX RANCH - STATE A			WELL #: 1		RRCID -> 141871			COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49 1	199 2	Y	-0-		-0-	
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	49 1	218 2	Y	-0-		-0-	
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43 1	208 2	Y	-0-		-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51 1	247 2	Y	-0-		-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	49 1	223 2	Y	-0-		-0-	
09	0	275	-0-	275	275	62 1	213 2	Y	-0-		-0-	

HIRSCH ESTATE 2071			WELL #: 5		RRCID -> 141912			COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NORFLEET-LESSOR G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 142457			COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-		27	
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 2	N	-0-		27	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 2	N	-0-		27	
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-		27	
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	N	-0-		27	
09	0	68	-0-	68	68	6 1	62 2	N	-0-		27	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530						
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	95	1	388	2	Y	-0-				-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	94	1	424	2	Y	-0-				-0-
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	Y	-0-				-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	90	1	406	2	Y	-0-				-0-
09	0	460	-0-	460	460	104	1	356	2	Y	-0-				-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099						
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	145	1	1386	2	Y	-0-				9
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	153	1	1511	2	Y	1				10
06	1590 N	1567	-0-	-23	-0-	141	1	1417	2	Y	8				18
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	144	1	1431	2	Y	5				23
08	1674 N	1274	-0-	-400	-0-	102	1	1171	2	Y	1				24
09	0	1069	-0-	1069	1069	96	1	972	2	Y	1				25

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498						
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	20	1	196	2	Y	-0-				-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	2	Y	-0-				-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	Y	-0-				-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	311	2	Y	-0-				-0-
09	0	307	-0-	307	307	28	1	279	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	110	1	1055	2	Y	-0-	18
05	1426 N	1336	-0-	-90	-0-	123	1	1213	2	Y	-0-	18
06	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	134	1	1342	2	Y	4	22
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	2	Y	3	25
08	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	96	1	1108	2	Y	2	27
09	1470 N	796	-0-	-674	-0-	72	1	724	2	Y	-0-	22
ROSCHEER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	80	1	760	2	Y	-0-	7
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	Y	-0-	7
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-	7
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-	7
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	2	Y	-0-	7
09	0	664	-0-	664	664	60	1	604	2	Y	-0-	7
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184				
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	102	2	Y	-0-	11
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	11
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	5	1	54	2	Y	3	14
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	5	1	52	2	Y	2	16
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	2	18
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-	14
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7760 - 9070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	1230 N	1167	-0-	-63	-0-	86 1	1055 2	Y	24		66
						26 9					
05	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	84 1	962 2	Y	11		77
						12 9					
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	97 1	1082 2	Y	76		153
						84 9					
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95 1	1024 2	Y	14	112 1	55
						15 9					
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	88 1	969 2	Y	15		70
						17 9					
09	0	1076	-0-	1076	1076	104 1	929 2	Y	39		109
						43 9					

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7668 - 7697	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7732 - 7762	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8157 - 8509	
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	168 1	2065 2	Y	32		250
						35 9					
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	184 1	2112 2	Y	28	191 1	87
						31 9					
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	174 1	1954 2	Y	25		112
						28 9					
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	192 1	2063 2	Y	14		126
						15 9					
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	180 1	1983 2	Y	-0-		126
09	0	1757	-0-	1757	1757	174 1	1546 2	Y	34		160
						37 9					

HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8514 - 8744	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	44 1	538 2	Y	6		6
						7 9					
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	46 1	529 2	Y	3		9
						3 9					
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	45 1	500 2	Y	19		28
						21 9					
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	48 1	518 2	Y	4	24 1	8
						4 9					
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	48 1	531 2	Y	4		12
						4 9					
09	0	487	-0-	487	487	48 1	428 2	Y	10		22
						11 9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	180 1	1725 2	N	36 36 1	13
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	40 9	2006 2	N	-0- 13 1	-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	203 1	1570 2	N	41 21 1	20
07	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	45 9	1627 2	N	36 40 1	16
08	2201 N	1696	-0-	-505	-0-	164 1	1523 2	N	37 49 1	4
09	0	1115	-0-	1115	1115	40 9	1014 2	N	-0-	4
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354		
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36 1	341 2	Y	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	38 1	370 2	Y	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	35 1	349 2	Y	-0-	-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	37 1	362 2	Y	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 2	Y	-0-	-0-
09	0	417	-0-	417	417	38 1	379 2	Y	-0-	-0-
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294		
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	N	37 36 1	14
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	41 9	149 2	N	-0- 14 1	-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	15 1	141 2	N	41 21 1	20
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	45 9	133 2	N	35 40 1	15
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13 1	125 2	N	36 48 1	3
09	0	156	-0-	156	156	39 9	142 2	N	-0-	3
ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	100 2	Y	-0-	1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 2	Y	-0-	1
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 2	Y	-0-	1
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16 1	161 2	Y	-0-	1
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 2	Y	-0-	1
09	0	73	-0-	73	73	7 1	66 2	Y	-0-	1
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19 1	181 2	N	37 39 1	54
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	41 9	233 2	N	-0- 14 1	40
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	210 2	N	41 21 1	60
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	N	54 40 1	74
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	45 9	231 2	N	41 48 1	67
09	0	277	-0-	277	277	26 1	246 2	N	6	73

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	958	-0-	-2	-0-	89	1	855	2	Y	13			13
						14	9							
05	992 N	940	-0-	-52	-0-	85	1	844	2	Y	10			23
						11	9							
06	960 N	908	-0-	-52	-0-	81	1	819	2	Y	7			30
						8	9							
07	992 N	943	-0-	-49	-0-	86	1	854	2	Y	3			33
						3	9							
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	893	2	Y	4			37
						4	9							
09	0	1024	-0-	1024	1024	92	1	929	2	Y	3			40
						3	9							

 HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

04	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	117	1	1434	2	Y	-0-			-0-
05	1643 N	1574	-0-	-69	-0-	126	1	1448	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1418	-0-	-232	-0-	116	1	1302	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	1459	-0-	-153	-0-	124	1	1335	2	Y	-0-			-0-
08	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	130	1	1430	2	Y	-0-			-0-
09	0	1327	-0-	1327	1327	134	1	1193	2	Y	-0-			-0-

 CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	111	1	1058	2	N	38	37	1	71
						42	9							
05	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	111	1	1102	2	N	-0-	11	1	60
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	107	1	1079	2	N	47	21	1	86
						52	9							
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1143	2	N	42	40	1	88
						46	9							
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1163	2	N	37	48	1	77
						41	9							
09	0	1186	-0-	1186	1186	106	1	1074	2	N	5			82
						6	9							

 HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	183	1	1751	2	N	3			70
						3	9							
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	204	1	2020	2	N	5			75
						6	9							
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	188	1	1884	2	N	5			80
						6	9							
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	191	1	1894	2	N	43	85	1	38
						47	9							
08	2232 N	2131	-0-	-101	-0-	170	1	1957	2	N	4	30	1	12
						4	9							
09	0	1948	-0-	1948	1948	175	1	1764	2	N	8			20
						9	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 7425 - 8338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	177	1	1692	2	N	-0-			60
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	183	1	1808	2	N	24			84
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	26	9	1738	2	N	8			92
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	173	1	1792	2	N	9			101
08	2015 N	1958	-0-	-57	-0-	181	1	1802	2	N	-0-	92	1	9
09	0	1836	-0-	1836	1836	10	9	1657	2	N	14			23

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 8722		PERF. 7682 - 8106				
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	10	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	10	1	87	2	Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7874 - 8198				
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	99			222
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	109	9	183	2	Y	147	261	1	108
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	119			227
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	162	9	80	2	Y	83	178	1	132
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	133			265
09	0	246	-0-	246	246	131	9	143	2	Y	90			355

EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8068 - 8814				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011		PERF. 8516 - 8674				
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			34
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	6	1	238	2	N	-0-			34
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	-0-			34
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	N	-0-			34
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-			34
09	0	312	-0-	312	312	8	1	304	2	N	-0-			34

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8278 - 8394				
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	45	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	907	-0-	-240	-0-	23	1	884	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	814	-0-	-176	-0-	33	1	781	2	Y	-0-			-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	34	1	1105	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	821	-0-	-78	-0-	23	1	798	2	Y	-0-			-0-
09	0	849	-0-	849	849	23	1	826	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	50 1	1106 2	N	-0-	35
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	30 1	1123 2	N	4	39
						4 9				
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	44 1	1033 2	N	15	54
						17 9				
07	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	32 1	1059 2	N	3	57
						3 9				
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31 1	1102 2	N	15	72
						17 9				
09	0	1061	-0-	1061	1061	29 1	1020 2	N	11	83
						12 9				

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690		
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	5 1	64 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600									
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8321	-	9072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	3000 N	646	-0-	-2354	1490	642 2	4 9	Y	4			7	
05	2114 N	624	-0-	-1490	-0-	621 2	3 9	Y	3	5 1		5	
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	520 2	1 9	Y	1	3 1		3	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502 2	2 9	Y	2			5	
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			5	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5	

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8351	-	8366
04	2875 N	506	-0-	-2369	-0-	503 2	3 9	Y	3			5	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483 2	2 9	Y	2	3 1		4	
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y	1	2 1		3	
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	415 2	1 9	Y	1			4	
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			4	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7518	-	8755
04	3000 N	458	-0-	-2542	877	455 2	3 9	Y	3			5	
05	1297 N	420	-0-	-877	-0-	418 2	2 9	Y	2	3 1		4	
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	Y	1	2 1		3	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	Y	1			4	
08	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			4	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4	

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8075	-	8085
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 6	RRCID -> 177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9034	-	9038
04	382 N	-0-	-0-	-382	-0-			Y	-0-			1	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-			1	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	1 1		-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-			-0-	
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH "3"				WELL #: 3	RRCID -> 226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8082	-	8154
04	644 N	116	-0-	-528	-0-	115 2	1 9	Y	1			1	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	Y	1	1 1		1	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-	1 1		-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	Y	1			1	
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		76	RRCID ->	142543	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7391 - 8505	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1710 X	1515	-0-	-195	-0-	90	1	1424	2	N	1		9
05	1767 X	821	-0-	-946	-0-	49	1	771	2	N	1		10
06	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-		10
07	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	152	1	2546	2	N	-0-		10
08	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	141	1	2417	2	N	-0-		10
09	0	1691	-0-	1691	1691	94	1	1597	2	N	-0-		10

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		120 T	RRCID ->	149176	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	7910 - 8960	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		117ST	RRCID ->	150083	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8347 - 9180	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		132	RRCID ->	151532	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	8202 - 9112	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-	-0-	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	-0-	
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-	-0-	
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	N	-0-	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		17	RRCID ->	270117	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7842 - 8862	
04	1950 N	422	-0-	-1528	-0-	129	1	279	2	N	13		151
05	2170 N	523	-0-	-1647	-0-	153	1	361	2	N	8	109 1	50
06	780 N	453	-0-	-327	-0-	149	1	304	2	N	-0-		50
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	349	2	N	-0-		50
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	409	1	1547	2	N	3		53
09	0	2706	-0-	2706	2706	499	1	2207	2	N	-0-		53

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		401 N	401	-0-	-0-	127 1	274 2		N	-0-			-0-
05		682 N	510	-0-	-172	152 1	358 2		N	-0-			-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	119 1	244 2		N	-0-			-0-
07		589 N	589	-0-	-0-	179 1	409 2		N	1			1
						1 9							
08		621 N	621	-0-	-0-	130 1	491 2		N	-0-			1
09		0	613	-0-	613	613	114 1	499 2	N	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924													
04		1189 N	1189	-0-	-0-	370 1	800 2		N	17			91
						19 9							
05		1336 N	1336	-0-	-0-	385 1	907 2		N	40	66 1		65
						44 9							
06		1168 N	1168	-0-	-0-	383 1	785 2		N	-0-			65
07		1208 N	1208	-0-	-0-	367 1	839 2		N	2			67
						2 9							
08		1259 N	1259	-0-	-0-	263 1	995 2		N	1			68
						1 9							
09		0	1259	-0-	1259	1259	232 1	1027 2	N	-0-			68

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320													
04		1320 N	295	-0-	-1025	270 2	25 9		Y	23			137
05		1147 N	145	-0-	-1002	144 2	1 9		Y	1	72 1		66
06		960 N	252	-0-	-708	252 2			Y	-0-			66
07		332 N	332	-0-	-0-	332 2			Y	-0-			66
08		155 N	121	-0-	-34	39 1	82 2		Y	-0-			66
09		0	127	-0-	127	127	38 1	89 2	Y	-0-			66

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012													
04		3150 X	2648	-0-	-502	2648 2			Y	-0-			61
05		3255 X	2848	-0-	-407	2848 2			Y	-0-			61
06		2640 X	2446	-0-	-194	2446 2			Y	-0-			61
07		2728 X	2133	-0-	-595	2133 2			Y	-0-			61
08		2852 X	180	-0-	-2672	58 1	122 2		Y	-0-			61
09		0	1090	-0-	1090	1090	325 1	765 2	Y	-0-			61

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075													
04		150 N	80	-0-	-70	5 1	72 2		N	3	5 1		1
						3 9							
05		211 N	211	-0-	-0-	12 1	191 2		N	7	6 1		2
						8 9							
06		228 N	228	-0-	-0-	13 1	209 2		N	5	6 1		1
						6 9							
07		157 N	157	-0-	-0-	8 1	142 2		N	6	5 1		2
						7 9							
08		155 N	27	-0-	-128	1 1	22 2		N	4	4 1		2
						4 9							
09		0	178	-0-	178	178	10 1	164 2	N	4	4 1		2
						4 9							

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:	20	RRCID ->	235278	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5012 - 5016		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	34 1	255 2	N	-0-	1 1	4
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	30 1	206 2	N	-0-		4
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	203 2	N	-0-		4
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	40 1	288 2	N	-0-		4
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	24 1	143 2	N	-0-		4
09	0	291	-0-	291	291	37 1	254 2	N	-0-		4

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
EL GATO		WELL #:	23	RRCID ->	214186	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	8700 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
SAN FERNANDO		WELL #:	1	RRCID ->	224742	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 6558 - 6570		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	225687	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6204 - 6240	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	230671	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 6414 - 6430	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOZANO		WELL #:		1	RRCID ->	246006	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9692 PERF. 5907 - 5936	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470)		//CONT.//		07948 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169505	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7136 - 7144
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88 1	756 2	Y	-0-			2
05	961 N	878	-0-	-83	-0-	92 1	786 2	Y	-0-			2
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	96 1	867 2	Y	-0-			2
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	90 1	920 2	Y	-0-			2
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	98 1	975 2	Y	-0-			2
09	0	1070	-0-	1070	1070	104 1	966 2	Y	-0-			2

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172925	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6353 - 8677
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	22 1	191 2	N	-0-			20
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	26 1	222 2	N	-0-			20
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	27 1	247 2	N	-0-			20
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	338 2	N	-0-			20
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	35 1	345 2	N	-0-			20
09	0	291	-0-	291	291	28 1	263 2	N	-0-			20

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173794	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF.	6240 - 6250
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	176484	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 - 6820
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219546	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222798	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223038	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158								
04	10440 X	9124	-0-	-1316	-0-	9124	2			N	-0-					4
05	10447 X	9237	-0-	-1210	-0-	9237	2			N	-0-					4
06	9840 X	8335	-0-	-1505	-0-	8323	2	12	9	N	11					15
07	9889 X	8926	-0-	-963	-0-	8926	2			N	-0-					15
08	9672 X	8480	-0-	-1192	-0-	8480	2			N	-0-					15
09	0	8149	-0-	8149	-0-	8149	2			N	-0-					15

RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657								
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26	1	158	2	N	-0-					-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
07	186 N	71	-0-	-115	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
09	0	22	-0-	22	-0-	22	3	19	2	N	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596								
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	490	1	3001	2	N	-0-	6	1			1
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	407	1	2973	2	N	-0-					1
06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	414	1	2786	2	N	1					2
						1	9									
07	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	408	1	2886	2	N	1					3
						1	9									
08	3224 X	3138	-0-	-86	-0-	371	1	2767	2	N	-0-					3
09	0	2975	-0-	2975	2975	372	1	2603	2	N	-0-					3

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	829	2	N	-0-					-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	80	1	686	2	N	-0-					-0-
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	882	2	N	-0-					-0-
07	961 N	919	-0-	-42	-0-	82	1	837	2	N	-0-					-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	99	1	990	2	N	-0-					-0-
09	0	1043	-0-	1043	1043	101	1	942	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	439	1	3443	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	419	1	3197	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	1977	-0-	-1833	-0-	256	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	342	1	3613	2	N	-0-					-0-
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	394	1	4327	2	N	-0-					-0-
*09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	334	1	3626	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BOOTH, UNOCAL H		WELL #:		3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF. 9605 - 9670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2250 X	2048	-0-	-202	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
05	2325 X	1262	-0-	-1063	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
06	2250 X	994	-0-	-1256	-0-	994	2	N	-0-		-0-
07	2108 N	870	-0-	-1238	-0-	870	2	N	-0-		-0-
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	N	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9450 - 9512
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 H		WELL #:		1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9500 - 11822
04	825 X	95	-0-	-730	-0-	95	2	N	-0-		-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2	N	-0-		-0-
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX GALAN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9510 - 11770
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 "H"		WELL #:		2A	RRCID ->	196080	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9505 - 11650
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX -H-		WELL #:		2	RRCID ->	197558	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9401 - 12701
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"		WELL #:		4	RRCID ->	198435	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9553 - 12088
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-		-0-
05	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2	N	-0-		-0-
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-		-0-
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2	N	-0-		-0-
08	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH, UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-		-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON 2292 "L"												
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030												
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT		-0-

FULLER 2292 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
04	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2		N	-0-		-0-
05	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-		-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856												
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-		-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.											
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"											
		//CONT.//		08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
		//CONT.//		499978							
		WELL #:		5A		RRCID -> 202452		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-
06	2730 X	1336	-0-	-1394	-0-	1336	2			N	-0-
07	6014 X	720	-0-	-5294	-0-	720	2			N	-0-
08	6014 X	1542	-0-	-4472	-0-	1542	2			N	-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"											
		WELL #:		1		RRCID -> 202505		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260	
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-
05	651 N	418	-0-	-233	-0-	418	2			N	-0-
06	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT

SAUNDERS STATE 108 "H"											
		WELL #:		3		RRCID -> 204587		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956	
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

BOOTH, W.V. ET AL "H"											
		WELL #:		10A		RRCID -> 204631		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE A H											
		WELL #:		3		RRCID -> 206937		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALAFOX STATE A H											
		WELL #:		4		RRCID -> 207576		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT

BOOTH UNOCAL H											
		WELL #:		5U		RRCID -> 207862		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516	
04	14B2 EXT	55	-0-	55	55	55	2			N	-0-
05	14B2 EXT	592	-0-	592	647	592	2			N	-0-
06	14B2 EXT	252	-0-	252	899	252	2			N	-0-
07	1001 X	102	-0-	-899	-0-	102	2			N	-0-
08	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF.	9612 - 11261
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2940 X	3	-0-	-2937	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	2263 X	7	-0-	-2256	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2	N	-0-			-0-
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-			-0-
08	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	N	-0-			-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9506 - 12200
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	9595 - 12788
04	14B2 EXT	63	-0-	63	1353	63	2	N	-0-			-0-
05	1419 X	66	-0-	-1353	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2	N	-0-			-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	373	2	N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609
04	14B2 EXT	132	-0-	132	267	132	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	91	-0-	91	358	91	2	N	-0-			-0-
06	427 X	69	-0-	-358	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685			
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 106 H		WELL #:		12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9459 - 11675			
04	840	N	427	-0-	-413	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868	N	15	-0-	-853	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	3	-0-	-717	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248408	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9337 - 12409			
04	9690	X	8815	-0-	-875	-0-	8815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10013	X	8909	-0-	-1104	-0-	8909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	10075	X	10000	-0-	-75	-0-	10000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H		WELL #:		9	RRCID ->	248410	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9374 - 11921			
04	1770	N	436	-0-	-1334	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837	N	387	-0-	-450	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720	N	381	-0-	-339	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465	N	49	-0-	-416	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX 39 H		WELL #:		7	RRCID ->	249442	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9467 - 12195			
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9671	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8995	2	3	9	N	3	-0-	-0-	3
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" //CONT.// 499978														
WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	3	N	3	-0-	-0-		3	2	N	-0-		-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	3	N	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

SAUNDERS STATE 108 H														
WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418														
04	3017	X	3017	-0-	-0-		3017	2	N	-0-		-0-		
05	2932	X	2932	-0-	-0-		2932	2	N	-0-		-0-		
06	2581	X	2581	-0-	-0-		2581	2	N	-0-		-0-		
07	2788	X	2788	-0-	-0-		2788	2	N	-0-		-0-		
08	2898	X	2898	-0-	-0-		2898	2	N	-0-		-0-		
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770				N	NO RPT		-0-		

BIG TIME (FRIO 5250)														
FARGO OIL & GAS, LLC 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
BENTSEN 261666														
WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		29		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		29		

BISHOP, EAST (7600 FRIO)														
TEXRON OPERATING, LLC 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872														
WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440														
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	190	180	1	93	
05	2487	N	2487	-0-	-0-		2323	1	164	9	149	159	1	83
06	1831	N	1831	-0-	-0-		1803	1	28	9	25			108
07	531	N	531	-0-	-0-		506	1	25	9	23			131
*08	1730	N	1730	-0-	-0-		1664	1	66	9	60			191
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				191

BISHOP, EAST (8350)														
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
PETROQUEST JV -ELLIOT 570411														
WELL #: 5 RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				65
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010														

TEXRON OPERATING, LLC														
PETROQUEST JV-DORSOGNA 850872														
WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)		08403 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
OMEGA ENERGY, LLC		622657													
KUEMPFL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 159134		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305							
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1569	2	28	9	N	25				157
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	N	18	146	1		29
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1536	2	30	9	N	27				56
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1626	2	36	9	N	33				89
*08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1629	2	35	9	N	32				121
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				121

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824							
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				100
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				100
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				100
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				100
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				100
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				100

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178													
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998							
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	85	1	416	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	190	1	448	2	Y	-0-				-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	278	1	335	2	Y	-0-				-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	369	1	328	2	Y	-0-				-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	371	1	464	2	Y	-0-				-0-
09	0	435	-0-	435	-0-	177	1	258	2	Y	-0-				-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		285 N	285	-0-	-0-	48	1	237 2	Y	-0-			-0-
05		496 N	229	-0-	-267	68	1	161 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	247	-0-	-263	112	1	135 2	Y	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	117	1	104 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	101	-0-	-116	45	1	56 2	Y	-0-			-0-
09		0	174	-0-	174	71	1	103 2	Y	-0-			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:	4	RRCID ->	144471	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8741	-	8930
04	1110 N	382	-0-	-728	-0-	63	1	311 2	Y	7	10	1	19
05	1178 N	616	-0-	-562	-0-	183	1	430 2	Y	3	11	1	11
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	1299	1	1569 2	Y	3			14
07	3100 N	3102	-0-	2	2	1640	1	1459 2	Y	3			17
08	1638 N	1636	-0-	-2	-0-	725	1	907 2	Y	4			21
09	0	1102	-0-	1102	1102	449	1	653 2	Y	-0-			21

BRISCOE D		WELL #:	3	RRCID ->	144482	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8760	-	8952
04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	458	1	2251 2	Y	13	20	1	29
05	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	793	1	1868 2	Y	5	21	1	13
06	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	1066	1	1288 2	Y	6			19
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1068	1	950 2	Y	6			25
08	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	1187	1	1487 2	Y	9			34
09	0	1556	-0-	1556	1556	634	1	922 2	Y	-0-			34

BRISCOE D		WELL #:	6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8141	-	9060
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRISCOE D		WELL #:	5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8783	-	8958
04	1590 N	1154	-0-	-436	-0-	194	1	952 2	Y	7	10	1	19
05	1643 N	1534	-0-	-109	-0-	456	1	1075 2	Y	3	11	1	11
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	728	1	880 2	Y	3			14
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	911	1	810 2	Y	3			17
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	678	1	849 2	Y	4			21
09	0	648	-0-	648	648	264	1	384 2	Y	-0-			21

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.// 08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BRISCOE D		WELL #: 7		RRCID -> 149018		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE "D"		WELL #: 8		RRCID -> 150164		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72	

BRISCOE "D"		WELL #: 9		RRCID -> 151280		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922						
04	1110 N	863	-0-	-247	-0-	143	1	701	2	Y	17	25	1	37
						19	9							
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	776	2	Y	6	27	1	16
						7	9							
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	427	1	516	2	Y	8			24
						9	9							
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	518	1	461	2	Y	8			32
						9	9							
08	1116 N	876	-0-	-240	-0-	384	1	481	2	Y	10			42
						11	9							
09	0	501	-0-	501	501	204	1	297	2	Y	-0-			42

BRISCOE "D"		WELL #: 10		RRCID -> 152403		COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100						
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	Y	2	2	1	4
						2	9							
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	218	1	514	2	Y	-0-	2	1	2
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	300	1	362	2	Y	1			3
						1	9							
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1006	1	895	2	Y	-0-			3
08	744 N	217	-0-	-527	-0-	96	1	120	2	Y	1			4
						1	9							
09	0	98	-0-	98	98	40	1	58	2	Y	-0-			4

BRISCOE D		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182						
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	179	1	880	2	Y	6	10	1	21
						7	9							
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	256	1	603	2	Y	3	11	1	13
						3	9							
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	444	1	536	2	Y	3			16
						3	9							
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	668	1	595	2	Y	3			19
						3	9							
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	583	2	Y	4			23
						4	9							
09	0	498	-0-	498	498	203	1	295	2	Y	-0-			23

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 12		RRCID -> 157621	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8998	-	9036				
04	1920 X	992	-0-	-928	-0-	167 4	1 9	821	2	Y	4	5 1	9
05	1984 X	1149	-0-	-835	-0-	342 1	1 9	806	2	Y	1	5 1	5
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	416 1	1 9	503	2	Y	1		6
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	409 2	1 9	364	2	Y	2		8
08	1147 N	425	-0-	-722	-0-	188 2	1 9	235	2	Y	2		10
09	930 N	323	-0-	-607	-0-	132	1	191	2	Y	-0-		10

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102	COMPL. DATE 04/12/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8091	-	8956				
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	48	1	235	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	65	1	152	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	214	-0-	-146	-0-	97	1	117	2	Y	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	110	1	98	2	Y	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	135	1	169	2	Y	-0-		-0-
09	0	37	-0-	37	37	15	1	22	2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8113	-	8964				
04	3000 N	3525	-0-	525	972	591 30	1 9	2904	2	Y	27	40 1	58
05	3100 N	3763	-0-	663	1635	1118 12	1 9	2633	2	Y	11	43 1	26
06	6134 X	4499	-0-	-1635	-0-	2032 13	1 9	2454	2	Y	12		38
07	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	2217 13	1 9	1972	2	Y	12		50
08	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	676 19	1 9	846	2	Y	17		67
09	690 X	177	-0-	-513	-0-	72	1	105	2	Y	-0-		67

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8954	-	8984				
04	1560 N	1364	-0-	-196	-0-	225 35	1 9	1104	2	Y	32	46 1	66
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	604 12	1 9	1422	2	Y	11	48 1	29
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	739 15	1 9	892	2	Y	14		43
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	645 15	1 9	574	2	Y	14		57
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	980 20	1 9	1227	2	Y	18		75
09	0	751	-0-	751	751	306	1	445	2	Y	-0-		75

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 8826	-	9010				
04	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	412	1	2021	2	Y	-0-		-0-
05	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	662	1	1560	2	Y	-0-		-0-
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	835	1	1008	2	Y	-0-		-0-
07	1829 X	1257	-0-	-572	-0-	665	1	592	2	Y	-0-		-0-
08	2511 X	1484	-0-	-1027	-0-	659	1	825	2	Y	-0-		-0-
09	0	1180	-0-	1180	1180	481	1	699	2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

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

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

04	210 N	358	-0-	148 B	-20984	25	1	332	3	N	1					86
05	279 N	379	-0-	100 B	-20884	27	1	352	2	N	-0-					86
06	270 N	302	-0-	32 B	-20852	21	1	281	2	N	-0-					86
07	403 N	392	-0-	-11 B	-20852	28	1	364	2	N	-0-					86
08	372 N	770	-0-	398 B	-20454	54	1	716	3	N	-0-					86
09	0	804	-0-	804 B	-19650	57	1	747	3	N	-0-					86

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	33	1	661	3	N	-0-					2
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	36	1	701	2	N	-0-					2
06	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	28	1	708	2	N	-0-					2
07	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	43	1	626	2	N	-0-					2
08	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	37	1	533	3	N	-0-					2
09	0	492	-0-	492 B	492	31	1	461	3	N	-0-					2

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	64	1	1435	2	Y	-0-					-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1558	2	Y	-0-					-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	64	1	1482	2	Y	-0-					-0-
07	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	48	1	1166	2	Y	-0-					-0-
08	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	61	1	1315	2	Y	-0-					-0-
09	0	1176	-0-	1176	1176	52	1	1124	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

04	1080 N	995	-0-	-85	-0-	42	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	986	-0-	-4	-0-	41	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	965	-0-	-58	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	49	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	0	980	-0-	980	980	43	1	937	2	Y	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860								
04	810 N	503	-0-	-307	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	0	444	-0-	444	444	20	1	424	2	Y	-0-					-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162								
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	0	336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	10	1	234	2	Y	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	Y	-0-
06	270 N	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	2	Y	-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	72	1	1556	2	Y	-0-
09	0	4142	-0-	4142	4142	183	1	3957	2	Y	2
						2	9				1

BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358			
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	Y	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-
06	720 N	514	-0-	-206	-0-	21	1	493	2	Y	-0-
07	744 N	360	-0-	-384	-0-	14	1	346	2	Y	-0-
08	713 N	380	-0-	-333	-0-	17	1	363	2	Y	-0-
09	0	336	-0-	336	336	15	1	321	2	Y	-0-

MCASKILL TR1		WELL #: 29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	N	-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	15	1	358	2	N	-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	14	1	346	2	N	-0-
08	403 N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	2	N	-0-
09	0	355	-0-	355	355	16	1	339	2	N	-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FINALY RESOURCES LLC		268323									
CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	N	62
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	3	2	9	N	64
06	900 N	790	-0-	-110	-0-	781	3	9	9	N	72
*07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1236	3	30	9	N	99
*08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1049	3	24	9	N	38
*09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	3	14	9	N	51

ALTA-HUIZAR		WELL #: 1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072			
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	855	3	2	9	N	59
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1296	3	8	9	N	66
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	674	3	3	9	N	69
*07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1054	3	34	9	N	100
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	3	23	9	N	28
*09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	733	3	25	9	N	51

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)			08888 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ARANSAS	
BESCO OPERATING, L.P.			068208									
STATE OF TEXAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 009423			COMPL. DATE 08/27/1952			TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	711 1	11 9		N	10	346
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	755 1	8 9		N	7	353
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	743 1	8 9		N	7	360
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	797 1	10 9		N	9	369
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	803 1	9 9		N	8	377
*09		774 N	774	-0-	-0-	-0-	768 1	6 9		N	5	382

STATE OF TEXAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 009424			COMPL. DATE 07/21/1952			TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 901 (7750)			09575 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 901-S			WELL #: 2 U		RRCID -> 071731			COMPL. DATE 01/12/1977			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)			09578 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES	
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC			846692									
STATE LEASE 74581			WELL #: 1		RRCID -> 096886			COMPL. DATE 07/11/1998			TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STATE LEASE 81980			WELL #: 1		RRCID -> 119168			COMPL. DATE 03/16/1985			TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLOCK 885-S (5A SAND)			09588 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 885-S			WELL #: 1		RRCID -> 183356			COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 885-S (5A SAND)		//CONT.//		09588 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	203205	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)				09646 284	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B. L.		WELL #:		26	RRCID ->	201178	COMPL. DATE	03/31/2016	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3140 - 3846
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)				09646 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		22	RRCID ->	257160	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	5030 - 5080
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)				09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GARCIA, J. A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	222264	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5709 - 5766
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			CNTY: STARR					
MURCH, B.L.		WELL #:		6	RRCID ->	148273	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	5940	PERF.	2860 - 5878
04	600 N	418	-0-	-182	-0-	36 1	378 2	Y	4	3 1		4
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	4 9	58 1	848 2	Y	19	18 1	5
06	780 N	697	-0-	-83	-0-	21 9	45 1	634 2	Y	16	11 1	10
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	18 9	49 1	670 2	Y	19	24 1	5
08	930 N	814	-0-	-116	-0-	21 9	58 1	742 2	Y	13	14 1	4
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	14 9	46 1	594 2	Y	33	26 1	11
						36 9						

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182				
04	630 N	598	-0-	-32	-0-	209 1	386 3	Y	3	6 1			20
05	620 N	600	-0-	-20	-0-	217 1	381 3	Y	2	5 1			17
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	123 1	454 3	Y	2				19
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	168 1	486 3	Y	1				20
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	161 1	521 3	Y	-0-	3 1			17
*09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	156 1	508 3	Y	-0-				17

BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742				
04	T. A.	969	-0-	969	2909	340 1	629 3	Y	-0-				38
05	3904 X	995	-0-	-2909	-0-	362 1	633 3	Y	-0-				38
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	206 1	757 3	Y	-0-				38
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	258 1	749 3	Y	-0-				38
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	236 1	762 3	Y	-0-				38
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	220 1	716 3	Y	-0-				38

BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 74	RRCID -> 274280	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5501	- 5521				
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39 1	72 3	N	78	138 1			196
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	86 9	69 3	N	68	117 1			147
06	270 N	124	-0-	-146	-0-	75 9	51 3	N	54				201
07	217 N	72	-0-	-145	-0-	14 1	30 3	N	29				230
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	59 9	13 3	N	2	62 1			170
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	4 1	13 3	N	22				192

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG, WEST (4200)			09651 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.			758492												
STEEN, BETTY			WELL #: 8		RRCID -> 273665			COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)			10041 138		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750												
RAMIREZ, MARIA V.			WELL #: 3		RRCID -> 164018			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED										
ARRIAGA GU "F"			WELL #: 1		RRCID -> 160465			COMPL. DATE 11/11/1995			TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #: 1		RRCID -> 175061			COMPL. DATE 11/08/1999			TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SANDIA "C"			WELL #: 3		RRCID -> 176475			COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #: 2013		RRCID -> 178109			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	282	1	3107	2	N	-0-			-0-
05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	252	1	3135	2	N	-0-			-0-
06		2580 X	1451	-0-	-1129	-0-	108	1	1343	2	N	-0-			-0-
07		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	204	1	3493	2	N	-0-			-0-
08		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	228	1	3257	2	N	-0-			-0-
*09		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	199	1	2754	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178981	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 9548 - 9670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA		WELL #:		306	RRCID ->	189702	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8332 - 8342	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		5	RRCID ->	191250	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 9650	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 8640 - 8655	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.10124 - 10134	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9758 - 9937	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100 - 10880	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744															

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

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550															

04	3780	X	139	-0-	-3641	-0-	12	1	127	2	N	-0-			28
05	3906	X	2081	-0-	-1825	-0-	155	1	1926	2	N	-0-			28
06	3600	X	1552	-0-	-2048	-0-	116	1	1436	2	N	-0-			28
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	190	1	3251	2	N	-0-			28
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	250	1	3562	2	N	-0-			28
*09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	251	1	3484	2	N	-0-			28

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780															

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	2	N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	13	1	166	2	N	-0-			-0-
06	420	N	66	-0-	-354	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	N	-0-			-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	N	-0-			-0-

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120															

04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	N	-0-			-0-
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	25	1	308	2	N	-0-			-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	23	1	290	2	N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	N	-0-			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536															

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150 PERF.10062 - 10360		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185 PERF. 8230 - 8245	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 8430 - 11565	
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200 PERF. 8580 - 8585	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	3	N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8535 - 8555
GUERRA-USA GAS UNIT D											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847 PERF. 8614 - 8624	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3	N	-0-	-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A				
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	13 1	118 2	N	-0-		-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52 1	471 2	N	-0-		-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	17 1	157 2	N	-0-		-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19 1	169 2	N	-0-		-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36 1	285 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378			
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	52 1	472 2	N	-0-		-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54 1	482 2	N	-0-		-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	27 1	257 2	N	-0-		-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60 1	535 2	N	-0-		-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	491 2	N	-0-		-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	55 1	436 2	N	-0-		-0-

USA				WELL #: 108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190			
04	5550	X	3272	-0-	-2278	-0-	272 1	3000 2	N	-0-		-0-
05	5735	X	2309	-0-	-3426	-0-	172 1	2137 2	N	-0-		-0-
06	4410	X	770	-0-	-3640	-0-	57 1	713 2	N	-0-		-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	266 1	4560 2	N	-0-		-0-
08	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	180 1	2568 2	N	-0-		-0-
09	3270	X	2321	-0-	-949	-0-	156 1	2165 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8537 - 9036
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	10968 - 11984
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9090 - 9178				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078 - 11100				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104				
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	86	1	945	2	N	-0-				-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	82	1	1021	2	N	-0-				-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	71	1	882	2	N	-0-				-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-				-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	132	1	1876	2	N	-0-				-0-
*09	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	124	1	1722	2	N	-0-				-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.10470 - 10770				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284				
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	347	1	3823	2	N	-0-				-0-
05	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	324	1	4034	2	N	-0-				-0-
06	3630	X	2910	-0-	-720	-0-	217	1	2693	2	N	-0-				-0-
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	261	1	4473	2	N	-0-				-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	285	1	4059	2	N	-0-				-0-
*09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	274	1	3796	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180			
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	236	1	2598	2	N	-0-			-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	202	1	2514	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	1581	-0-	-879	-0-	118	1	1463	2	N	-0-			-0-
07	2790	N	1944	-0-	-846	-0-	107	1	1837	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2539	-0-	-189	-0-	166	1	2373	2	N	-0-			-0-
*09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	176	1	2435	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880			
04	2040	X	1880	-0-	-160	-0-	156	1	1724	2	N	-0-			-0-
05	2015	X	1897	-0-	-118	-0-	141	1	1756	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	1262	-0-	-628	-0-	94	1	1168	2	N	-0-			-0-
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	146	1	2506	2	N	-0-			-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	129	1	1838	2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1771	-0-	-119	-0-	119	1	1652	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234			
04	212	N	212	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
05	217	N	200	-0-	-17	200	3	N	-0-		-0-
06	210	N	187	-0-	-23	187	3	N	-0-		-0-
07	217	N	204	-0-	-13	204	3	N	-0-		-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
09	180	N	139	-0-	-41	139	3	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053			
04	14	N	14	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	14	N	4	-0-	-10	4	3	N	-0-		-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
09	8	N	4	-0-	-4	4	3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		12	RRCID ->	151022	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9930 - 10226	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		9ST	RRCID ->	151239	COMPL. DATE	11/06/1995	TOTAL DEPTH	10577	PERF. 9439 - 10058	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R	1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF. 9534 - 11070	
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-
05	1147 N	470	-0-	-677	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
06	1110 N	940	-0-	-170	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-
07	961 N	769	-0-	-192	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-
*09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9488 - 9868	
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-	90	3	N	-0-		-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9573 - 10042	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9654 - 9840	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3	N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07		13 N	4	-0-	-9	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-			-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 9637 - 10112
04		427 N	427	-0-	-0-	-0-	43 1	384 2	N	-0-		-0-
05		434 N	405	-0-	-29	-0-	41 1	364 2	N	-0-		-0-
06		390 N	264	-0-	-126	-0-	25 1	239 2	N	-0-		-0-
07		434 N	412	-0-	-22	-0-	42 1	370 2	N	-0-		-0-
08		403 N	378	-0-	-25	-0-	42 1	336 2	N	-0-		-0-
*09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	41 1	326 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3094 - 3174
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578 - 10058
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	32 1	289 2	N	-0-		-0-
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	31 1	281 2	N	-0-		-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	18 1	172 2	N	-0-		-0-
07		279 N	264	-0-	-15	-0-	27 1	237 2	N	-0-		-0-
08		279 N	137	-0-	-142	-0-	15 1	122 2	N	-0-		-0-
09		180 N	37	-0-	-143	-0-	4 1	33 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	292	1	2634	2	N	-0-			-0-
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	418	1	3760	2	N	-0-			-0-
06	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	215	1	2014	2	N	-0-			-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	325	1	2889	2	N	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	459	1	3639	2	N	-0-			-0-
*09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	420	1	3312	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-			-0-
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	29	1	256	2	N	-0-			-0-
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	17	1	155	2	N	-0-			-0-
07	310 N	159	-0-	-151	-0-	16	1	143	2	N	-0-			-0-
08	279 N	181	-0-	-98	-0-	20	1	161	2	N	-0-			-0-
*09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10875

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

04	4620 X	862	-0-	-3758	-0-	72	1	790	2	N	-0-			-0-
05	2511 X	1120	-0-	-1391	-0-	83	1	1037	2	N	-0-			-0-
06	1800 X	766	-0-	-1034	-0-	57	1	709	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	60	1	1025	2	N	-0-			-0-
08	1116 X	901	-0-	-215	-0-	59	1	842	2	N	-0-			-0-
09	1080 X	741	-0-	-339	-0-	50	1	691	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
USA			WELL #:		109	RRCID -> 157341		COMPL. DATE 12/23/1995		TOTAL DEPTH 12454		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID -> 158380		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 12417		PERF. 8777 - 11564			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA			WELL #:		306	RRCID -> 159481		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 11612		PERF. 8336 - 10173			
04	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	133	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	134	1	1670	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	972	-0-	-828	-0-	72	1	900	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	950	-0-	-693	-0-	52	1	898	2	N	-0-			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	121	1	1723	2	N	-0-			-0-
*09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1678	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		305	RRCID -> 159557		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12233		PERF.10489 - 11558			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID -> 160485		COMPL. DATE 02/24/1996		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10432 - 10798			
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID -> 160872		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 12940		PERF.11576 - 11669			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160889		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF. N/A			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	83	1	746	2	N	-0-	-0-
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	740	2	N	-0-	-0-
06	750 N	591	-0-	-159	-0-	57	1	534	2	N	-0-	-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	93	1	822	2	N	-0-	-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	131	1	1040	2	N	-0-	-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	125	1	984	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT A		WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA		WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878															

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260															

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145															

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662															

04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	N	-0-			-0-
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	287	2	N	-0-			-0-
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-			-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	N	-0-			-0-
*09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412															

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400															

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430																	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476																	

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734																	

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766																	

04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	141	1	1274	2	N	-0-					-0-
05	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	310	1	2783	2	N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	207	1	1945	2	N	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	169	1	1496	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	167	1	1320	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3365	-0-	365	365	379	1	2986	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198																	

04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	74	1	663	2	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	659	2	N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	77	1	719	2	N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	94	1	832	2	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	2	N	-0-					-0-
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250																	

04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	240	1	2166	2	N	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2364	2	N	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	124	1	1160	2	N	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	87	1	776	2	N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	N	-0-					-0-
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	125	1	989	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272																	

04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	64	1	580	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	2	N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	32	1	298	2	N	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	69	1	612	2	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	74	1	584	2	N	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	73	1	573	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525																	

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604																	

04	1110	N	719	-0-	-391	-0-	60	1	659	2	N	-0-				-0-	
05	1085	N	517	-0-	-568	-0-	38	1	479	2	N	-0-				-0-	
06	630	N	558	-0-	-72	-0-	42	1	516	2	N	-0-				-0-	
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1	646	2	N	-0-				-0-	
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	32	1	449	2	N	-0-				-0-	
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	34	1	467	2	N	-0-				-0-	

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799																	

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																	

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																	

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																	

04	930	N	619	-0-	-311	-0-	62	1	557	2	N	-0-				-0-	
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1193	2	N	-0-				-0-	
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	65	1	613	2	N	-0-				-0-	
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	131	1	1160	2	N	-0-				-0-	
08	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	137	1	1087	2	N	-0-				-0-	
*09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	124	1	976	2	N	-0-				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		3014	RRCID ->		245538	COMPL. DATE		11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153	-	10180
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->		248122	COMPL. DATE		09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492	-	14630
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->		248407	COMPL. DATE		03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700	-	13800
04	930	N	141	-0-	-789	-0-	14	1	127	2	N	-0-					-0-
05	589	N	79	-0-	-510	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
06	360	N	23	-0-	-337	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	2	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		2016	RRCID ->		254724	COMPL. DATE		09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314	-	10422
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	701	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-
06	360	N	136	-0-	-224	-0-	10	1	126	2	N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	23	1	394	2	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	2	N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.			WELL #:		13	RRCID ->		274929	COMPL. DATE		06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832	-	9878
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	88	1	797	2	N	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	91	1	819	2	N	-0-					-0-
06	900	N	725	-0-	-175	-0-	70	1	655	2	N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	92	1	733	2	N	-0-					-0-
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	92	1	725	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D			WELL #:		5	RRCID ->		275455	COMPL. DATE		08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	2	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-					-0-
06	480	N	364	-0-	-116	-0-	35	1	329	2	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	54	1	477	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	40	1	316	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		10041 228 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 3		RRCID -> 145122		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10443 - 11554
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-	-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 5		RRCID -> 146219		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10406 - 11884
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 6		RRCID -> 147606		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 8430 - 11565
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3	N	-0-	-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	3	N	-0-	-0-
07	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 148128		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 0 - 11341
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-	-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-
09	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	3	N	-0-	-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 149151		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10579 - 11284
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 13		RRCID -> 151267		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10853 - 11646
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 11L		RRCID -> 151471		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10546 - 11764
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
08		62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
05		62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

04		360 N	268	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
05		372 N	272	-0-	-100	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			-0-
07		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-			-0-
*09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

04		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411	1	3709	2	N	-0-	-0-
05		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	3142	2	N	-0-	-0-
06		3090 X	2457	-0-	-633	-0-	-0-	-0-	237	1	2220	2	N	-0-	-0-
07		3193 X	1591	-0-	-1602	-0-	-0-	-0-	161	1	1430	2	N	-0-	-0-
08		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	410	1	3251	2	N	-0-	-0-
*09		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	351	1	2771	2	N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		202	RRCID ->	146320	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	11370	PERF.10225 - 11070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	146903	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	13415	PERF.10225 - 11090		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	146926	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10531		
04	3780	X	1875	-0-	-1905	-0-	156 1	1719 2	N	-0-			-0-
05	3565	X	1882	-0-	-1683	-0-	140 1	1742 2	N	-0-			-0-
06	1920	X	1212	-0-	-708	-0-	90 1	1122 2	N	-0-			-0-
07	1984	X	1974	-0-	-10	-0-	109 1	1865 2	N	-0-			-0-
08	1984	X	1792	-0-	-192	-0-	117 1	1675 2	N	-0-			-0-
09	1890	X	1534	-0-	-356	-0-	103 1	1431 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	147062	COMPL. DATE	09/04/1993	TOTAL DEPTH	11440	PERF.10307 - 11250		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	147598	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10896 - 11223		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	147761	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	13240	PERF.11334 - 12274		
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	203 1	1827 2	N	-0-			-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	182 1	1640 2	N	-0-			-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	108 1	1013 2	N	-0-			-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	225 1	1999 2	N	-0-			-0-
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	191 1	1515 2	N	-0-			-0-
*09	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	209 1	1646 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	426	-0-	-54	-0-	32	1	394	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

04	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	135	1	1218	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	180	1	1620	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1159	-0-	-761	-0-	112	1	1047	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	221	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	217	1	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	206	1	1625	2	N	-0-	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

04	7590 X	7550	-0-	-40	-0-	628	1	6922	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	587	1	7310	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7500 X	4462	-0-	-3038	-0-	333	1	4129	2	N	-0-	-0-	-0-
07	7812 X	6638	-0-	-1174	-0-	366	1	6272	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7905 X	6351	-0-	-1554	-0-	416	1	5935	2	N	-0-	-0-	-0-
09	7650 X	5346	-0-	-2304	-0-	360	1	4986	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

04	300 N	291	-0-	-9	-0-	29	1	262	2	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	300	-0-	-41	-0-	30	1	270	2	N	-0-	-0-	-0-
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	19	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	26	1	234	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	26	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

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

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4770 X	1368	-0-	-3402	-0-	114	1	1254	2	N	-0-					-0-
05		2604 X	1121	-0-	-1483	-0-	83	1	1038	2	N	-0-					-0-
06		1800 X	788	-0-	-1012	-0-	59	1	729	2	N	-0-					-0-
07		1581 X	1244	-0-	-337	-0-	69	1	1175	2	N	-0-					-0-
08		1426 X	979	-0-	-447	-0-	64	1	915	2	N	-0-					-0-
09		1380 X	885	-0-	-495	-0-	60	1	825	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

04	330 N	219	-0-	-111	-0-	18	1	201	2	N	-0-		-0-
05	310 N	140	-0-	-170	-0-	10	1	130	2	N	-0-		-0-
06	330 N	68	-0-	-262	-0-	5	1	63	2	N	-0-		-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-		-0-
*09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	2	N	-0-		-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-		-0-
07	341 N	48	-0-	-293	-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-
08	341 N	66	-0-	-275	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
09	330 N	60	-0-	-270	-0-	7	1	53	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	-0-		-0-
05	682 N	345	-0-	-337	-0-	26	1	319	2	N	-0-		-0-
06	450 N	299	-0-	-151	-0-	22	1	277	2	N	-0-		-0-
07	527 N	334	-0-	-193	-0-	18	1	316	2	N	-0-		-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	2	N	-0-		-0-
*09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35	1	486	2	N	-0-		-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	140	1	1545	2	N	-0-		-0-
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	N	-0-		-0-
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	108	1	1340	2	N	-0-		-0-
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	130	1	2217	2	N	-0-		-0-
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	131	1	1867	2	N	-0-		-0-
*09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	125	1	1734	2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1080 N	869	-0-	-211	-0-	87 1	782 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	86 1	777 2	N	-0-			-0-
06	900 N	629	-0-	-271	-0-	61 1	568 2	N	-0-			-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	115 1	1022 2	N	-0-			-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	102 1	806 2	N	-0-			-0-
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	94 1	742 2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148												
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	51 1	457 2	N	-0-			-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	42 1	373 2	N	-0-			-0-
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	29 1	273 2	N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	66 1	590 2	N	-0-			-0-
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	62 1	489 2	N	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	422 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210												
04	360 N	47	-0-	-313	-0-	4 1	43 2	N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	38 1	470 2	N	-0-			-0-
06	360 N	1	-0-	-359	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	N	-0-			-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	24 1	346 2	N	-0-			-0-
*09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID -> 168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1010	RRCID -> 175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	383 1	4218 2	N	-0-	-0-
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	319 1	3969 2	N	-0-	-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	222 1	2757 2	N	-0-	-0-
07	2542 X	2377	-0-	-165	-0-	131 1	2246 2	N	-0-	-0-
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	181 1	2574 2	N	-0-	-0-
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	187 1	2586 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2		RRCID -> 176822		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1011		RRCID -> 178098		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		2013		RRCID -> 178110		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 178480		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE PARK		WELL #:		8		RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		3011		RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742		
04	1620 N	1188	-0-	-432	-0-	99	1	1089	2	N	-0-	
05	1178 N	921	-0-	-257	-0-	69	1	852	2	N	-0-	
06	1170 N	506	-0-	-664	-0-	38	1	468	2	N	-0-	
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	71	1	1224	2	N	-0-	
08	930 N	526	-0-	-404	-0-	34	1	492	2	N	-0-	
*09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-	

USA		WELL #:		3013		RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
USA			WELL #: 1012		RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #: 5		RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GU "C"			WELL #: 14		RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 13		RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #: 10		RRCID -> 213585		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
USA			WELL #: 207		RRCID -> 223301		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346					
04	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	1120	1	12339	2	N	-0-			1
05	13485 X	13164	-0-	-321	-0-	979	1	12185	2	N	-0-			1
06	13050 X	6166	-0-	-6884	-0-	460	1	5706	2	N	-0-			1
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	871	1	14909	2	N	-0-			1
08	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	941	1	13420	2	N	-0-			1
09	13320 X	13065	-0-	-255	-0-	879	1	12186	2	N	-0-			1
USA			WELL #: 2015		RRCID -> 228708		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.// 10041 228		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
USA		WELL #: 1013		RRCID -> 228960		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #: 9		RRCID -> 230249		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #: 11		RRCID -> 238425		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 238442		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088		
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	51 1	462 2	N	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	51 1	463 2	N	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 1	258 2	N	-0-	-0-
07	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	182 1	1612 2	N	-0-	-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106 1	838 2	N	-0-	-0-
*09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	95 1	748 2	N	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 4		RRCID -> 241689		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #: 15		RRCID -> 243489		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530		
04	5100 X	4347	-0-	-753	-0-	362 1	3985 2	N	-0-	-0-
05	5208 X	4685	-0-	-523	-0-	349 1	4336 2	N	-0-	-0-
06	4710 X	2866	-0-	-1844	-0-	214 1	2652 2	N	-0-	-0-
07	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	288 1	4931 2	N	-0-	-0-
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	329 1	4697 2	N	-0-	-0-
09	4530 X	4441	-0-	-89	-0-	299 1	4142 2	N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 244199		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372		
04	12360 X	8584	-0-	-3776	-0-	857 1	7727 2	N	-0-	1
05	12772 X	7364	-0-	-5408	-0-	737 1	6627 2	N	-0-	1
06	11250 X	5063	-0-	-6187	-0-	488 1	4575 2	N	-0-	1
07	9982 X	1062	-0-	-8920	-0-	108 1	954 2	N	-0-	1
08	8866 X	6939	-0-	-1927	-0-	777 1	6162 2	N	-0-	1
09	8580 X	7897	-0-	-683	-0-	889 1	7008 2	N	-0-	1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628			
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	408	1	3682	2	N	-0-	1		
05	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	540	1	4849	2	N	-0-	1		
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	185	1	1734	2	N	-0-	1		
07	4216 X	2927	-0-	-1289	-0-	296	1	2631	2	N	-0-	1		
08	5084 X	1622	-0-	-3462	-0-	182	1	1440	2	N	-0-	1		
09	4920 X	939	-0-	-3981	-0-	106	1	833	2	N	-0-	1		
BOB WEST (L-24, 25, 26)		10041 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402 - 12426			
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-		-0-		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-		-0-		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-		-0-		
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-		-0-		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-		
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
STATE PARK				WELL #: 1	RRCID -> 143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11282	- 12550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	10015	- 12149		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 1	RRCID -> 147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10681	- 10840		
04	8130 X	7951	-0-	-179	-0-	794	1	7157	2	N	-0-			-0-
05	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	836	1	7512	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	5272	-0-	-2768	-0-	508	1	4764	2	N	-0-			-0-
07	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	1040	1	9231	2	N	-0-			-0-
08	8339 X	8165	-0-	-174	-0-	915	1	7250	2	N	-0-			-0-
09	8070 X	7597	-0-	-473	-0-	855	1	6742	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 10	RRCID -> 149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	10188	- 12272		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE PARK				WELL #: 2	RRCID -> 150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190	- 11967		
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	728	2	N	-0-			-0-
05	465 N	446	-0-	-19	-0-	45	1	401	2	N	-0-			-0-
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	19	1	174	2	N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	98	1	866	2	N	-0-			-0-
08	434 N	288	-0-	-146	-0-	32	1	256	2	N	-0-			-0-
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 13	RRCID -> 150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150	- 12148		
04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	385	1	3469	2	N	-0-			-0-
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	573	1	5154	2	N	-0-			-0-
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	279	1	2612	2	N	-0-			-0-
07	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	499	1	4432	2	N	-0-			-0-
08	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	536	1	4245	2	N	-0-			-0-
*09	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	482	1	3801	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898	- 12184		
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	2	N	-0-			-0-
05	589 N	31	-0-	-558	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
06	570 N	4	-0-	-566	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 153599	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 13338	PERF.11235	- 12430		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID -> 153741	COMPL. DATE 10/18/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11686	- 12314		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID -> 153909	COMPL. DATE 08/05/1995	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10298	- 11102		
04	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	708 1	6382 2	N	-0-		-0-
05	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	744 1	6687 2	N	-0-		-0-
06	6360 X	4300	-0-	-2060	-0-	414 1	3886 2	N	-0-		-0-
07	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	747 1	6634 2	N	-0-		-0-
08	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	792 1	6276 2	N	-0-		-0-
*09	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	804 1	6340 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		103	RRCID -> 154133	COMPL. DATE 02/19/1995	TOTAL DEPTH 12860	PERF.12076	- 12116		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID -> 154916	COMPL. DATE 05/14/1995	TOTAL DEPTH 13253	PERF.11997	- 12294		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 155297	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL DEPTH 15400	PERF.11880	- 12148		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 156459	COMPL. DATE 08/11/1995	TOTAL DEPTH 13661	PERF.11656	- 12114		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	277	1	2499	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	264	1	2377	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	311	1	2763	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	227	1	1802	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2025	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

04	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	273	1	2459	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	314	1	2826	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2220 X	2208	-0-	-12	-0-	213	1	1995	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	444	1	3944	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	478	1	3792	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	432	1	3405	2	N	-0-	-0-	-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846	
04	7140 X	6690	-0-	-450	-0-	557	1	6133	2	N	-0-	-0-
05	7347 X	7046	-0-	-301	-0-	524	1	6522	2	N	-0-	-0-
06	7020 X	3032	-0-	-3988	-0-	226	1	2806	2	N	-0-	-0-
07	7254 X	6835	-0-	-419	-0-	377	1	6458	2	N	-0-	-0-
08	7192 X	4215	-0-	-2977	-0-	276	1	3939	2	N	-0-	-0-
09	6810 X	3234	-0-	-3576	-0-	218	1	3016	2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
USA			WELL #: 3013		RRCID -> 186568	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 12550	PERF.10115	- 12310				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		11070 X	10131	-0-	-939	-0-	843 1	9288 2	N	-0-			1
05		11439 X	10875	-0-	-564	-0-	809 1	10066 2	N	-0-			1
06		11070 X	5804	-0-	-5266	-0-	433 1	5371 2	N	-0-			1
07		12138 X	12138	-0-	-0-	-0-	670 1	11468 2	N	-0-			1
08		11439 X	10973	-0-	-466	-0-	719 1	10254 2	N	-0-			1
*09		10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	724 1	10035 2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910													
04		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	356 1	3922 2	N	-0-			-0-
05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	286 1	3564 2	N	-0-			-0-
06		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	163 1	2028 2	N	-0-			-0-
07		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	168 1	2869 2	N	-0-			-0-
08		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	224 1	3190 2	N	-0-			-0-
*09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	285 1	3954 2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535													
04		3840 X	3248	-0-	-592	-0-	270 1	2978 2	N	-0-			-0-
05		3751 X	3405	-0-	-346	-0-	253 1	3152 2	N	-0-			-0-
06		3540 X	2707	-0-	-833	-0-	202 1	2505 2	N	-0-			-0-
07		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	227 1	3891 2	N	-0-			-0-
08		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	243 1	3465 2	N	-0-			-0-
*09		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	247 1	3424 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11214 - 11728
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.11634 - 13076
04	5190 X	1752	-0-	-3438	-0-	175	1	1577	2	N	-0-
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	730	1	6565	2	N	-0-
06	4590 X	3915	-0-	-675	-0-	377	1	3538	2	N	-0-
07	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	596	1	5292	2	N	-0-
08	5363 X	4472	-0-	-891	-0-	501	1	3971	2	N	-0-
*09	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	774	1	6105	2	N	-0-
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)			//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MORNINGSTAR GAS, INC.					586679								
GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 167399			COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 225802			COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)					10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226								
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155369			COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401							-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136								
USA			WELL #:		104	RRCID -> 149914			COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		3	RRCID -> 155299			COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156457			COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946		
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-		41	1	373	2	N	-0-
05		310 N	148	-0-	-162	-0-		15	1	133	2	N	-0-
06		570 N	494	-0-	-76	-0-		48	1	446	2	N	-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-		45	1	403	2	N	-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-		26	1	203	2	N	-0-
*09		485 N	485	-0-	-0-	-0-		55	1	430	2	N	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318				
04	7676 X	3928	-0-	-3748	-0-	392	1	3536	2	N	-0-				-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	398	1	3577	2	N	-0-				-0-
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	200	1	1879	2	N	-0-				-0-
07	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	465	1	4126	2	N	-0-				-0-
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	451	1	3573	2	N	-0-				-0-
*09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	374	1	2952	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172362	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12811 - 12827	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998										TOTAL DEPTH 14447	PERF.12434 - 12647						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999										TOTAL DEPTH 15050	PERF.13784 - 13817						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH 15052	PERF.13387 - 13407						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000										TOTAL DEPTH 13372	PERF.12447 - 12679						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH 12720	PERF.10329 - 12380						
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	443	1	4886	2	N	-0-					1
05	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	746	1	9278	2	N	-0-					1
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	363	1	4507	2	N	-0-					1
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	635	1	10871	2	N	-0-					1
08	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	564	1	8035	2	N	-0-					1
*09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	636	1	8815	2	N	-0-					1

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11384 - 12433						
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH 13050	PERF.11078 - 12464						
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	10	1	110	2	N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.12584	- 12608		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12518	- 12690		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.12790	- 12806		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288	- 13138		
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	144	1	1302	2	N	-0-		-0-
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	158	1	1416	2	N	-0-		-0-
06	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	112	1	1048	2	N	-0-		-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	2	N	-0-		-0-
08	1581	N	1162	-0-	-419	-0-	130	1	1032	2	N	-0-		-0-
09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	128	1	1011	2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.10100	- 12230		
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	496	1	5464	2	N	-0-		-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	460	1	5724	2	N	-0-		-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	228	1	2835	2	N	-0-		-0-
07	2635	X	2571	-0-	-64	-0-	142	1	2429	2	N	-0-		-0-
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	178	1	2539	2	N	-0-		-0-
*09	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	328	1	4545	2	N	-0-		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356	- 13004		
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	399	1	3599	2	N	-0-		1
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	519	1	4666	2	N	-0-		1
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	342	1	3203	2	N	-0-		1
07	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	856	1	7600	2	N	-0-		1
08	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	473	1	3752	2	N	-0-		1
*09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	376	1	2969	2	N	-0-		1

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420	- 12844		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155300	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13170 - 13785	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156398	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11739 - 13787	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	307	1	2772	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	477	1	4290	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	312	1	2923	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	427	1	3787	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	826	1	6546	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	1017	1	8019	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.	10619 - 13574	
04	7260 X	6672	-0-	-588	-0-	666	1	6006	2	N	-0-	-0-	-0-
05	7719 X	6970	-0-	-749	-0-	698	1	6272	2	N	-0-	-0-	-0-
06	7470 X	4272	-0-	-3198	-0-	412	1	3860	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	825	1	7322	2	N	-0-	-0-	-0-
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	816	1	6470	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	790	1	6231	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	11502 - 14432	
04	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	903	1	8140	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	341	1	3066	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3090 X	1868	-0-	-1222	-0-	180	1	1688	2	N	-0-	-0-	-0-
07	5177 X	3999	-0-	-1178	-0-	405	1	3594	2	N	-0-	-0-	-0-
08	5177 X	1515	-0-	-3662	-0-	170	1	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
09	5010 X	462	-0-	-4548	-0-	52	1	410	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11394 - 14855	
04	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	231	1	2080	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	347	1	3115	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	200	1	1872	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	377	1	3344	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	248	1	1967	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	149	1	1173	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13493 - 13501	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11626 - 14036	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	126	1	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	115	1	1076	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	202	1	1790	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	191	1	1513	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	406	-0-	-794	-0-	46	1	360	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	10451 - 15000	
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	47	1	420	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	43	1	383	2	N	-0-	-0-	-0-
06	480 N	208	-0-	-272	-0-	20	1	188	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	36	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434 N	218	-0-	-216	-0-	24	1	194	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10103 - 13144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	86 1	778 2	N	-0-		-0-
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	90 1	805 2	N	-0-		-0-
06		810 N	392	-0-	-418	-0-	38 1	354 2	N	-0-		-0-
07		899 N	776	-0-	-123	-0-	79 1	697 2	N	-0-		-0-
08		899 N	785	-0-	-114	-0-	88 1	697 2	N	-0-		-0-
*09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	83 1	658 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170745	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10766 - 13166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170839	COMPL. DATE	08/13/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.	13047 - 13706
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171513	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13636 - 14010
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172097	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13517 - 13648
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172268	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	13299 - 13702
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172363	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	13236 - 13620
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136				
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173041	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.13059 - 13637
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID -> 173644	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.14152 - 14176
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 176825	COMPL. DATE 01/11/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13639 - 13970
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID -> 192865	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 14575	PERF.13016 - 13486
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194713	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13122 - 13750
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		3	RRCID -> 243539	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14789	PERF.14216 - 14244
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		15	RRCID -> 243752	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12932 - 12962
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																			
MERIT ENERGY COMPANY 561136																			
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766																			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785																			
04		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	4147	2	N	-0-					-0-
05		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	3533	2	N	-0-					-0-
06		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1871	2	N	-0-					-0-
07		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	4659	2	N	-0-					-0-
08		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	647	1	5128	2	N	-0-					-0-
*09		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	1	4499	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432																			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030																			
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	732	2	N	-0-					-0-
05		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	862	2	N	-0-					-0-
06		1020 N	754	-0-	-266	-0-	-0-	-0-	73	1	681	2	N	-0-					-0-
07		837 N	788	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	80	1	708	2	N	-0-					-0-
08		961 N	227	-0-	-734	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	N	-0-					-0-
09		750 N	167	-0-	-583	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	189 1	1702 2	N	-0-		-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	198 1	1780 2	N	-0-		-0-
06	1920 N	1155	-0-	-765	-0-	111 1	1044 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	194 1	1718 2	N	-0-		-0-
08	1984 N	1270	-0-	-714	-0-	142 1	1128 2	N	-0-		-0-
*09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	200 1	1580 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	475 1	4278 2	N	-0-		1
05	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	583 1	5242 2	N	-0-		1
06	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	283 1	2656 2	N	-0-		1
07	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	831 1	7376 2	N	-0-		1
08	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	610 1	4835 2	N	-0-		1
*09	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	685 1	5399 2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 172811		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	50	1	450	2	N	-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	55	1	495	2	N	-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	N	-0-
08	558 N	488	-0-	-70	-0-	55	1	433	2	N	-0-
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	55	1	433	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 14		RRCID -> 173039		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502			
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	136	1	1227	2	N	-0-
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	141	1	1264	2	N	-0-
06	1290 N	915	-0-	-375	-0-	88	1	827	2	N	-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	167	1	1479	2	N	-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	152	1	1205	2	N	-0-
*09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	157	1	1238	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A			
04	4710 X	4526	-0-	-184	-0-	452	1	4074	2	N	-0-
05	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	474	1	4257	2	N	-0-
06	4710 X	2753	-0-	-1957	-0-	265	1	2488	2	N	-0-
07	4805 X	4608	-0-	-197	-0-	467	1	4141	2	N	-0-
08	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	581	1	4603	2	N	-0-
*09	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	565	1	4460	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808			
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	647	1	5829	2	N	-0-
05	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	690	1	6201	2	N	-0-
06	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	284	1	2662	2	N	-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	576	1	5113	2	N	-0-
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	514	1	4072	2	N	-0-
*09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	475	1	3748	2	N	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	14539 - 16042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	76	1	838	2	N	-0-			-0-
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	62	1	772	2	N	-0-			-0-
06	840 N	557	-0-	-283	-0-	42	1	515	2	N	-0-			-0-
07	930 N	849	-0-	-81	-0-	47	1	802	2	N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	-0-			-0-
*09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	N	-0-			-0-

STATE PARK				WELL #:	9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 12384	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	2704 - 2714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF.	7492 - 8900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
06	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-			-0-
07	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-			-0-
08	434 N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-			-0-
09	450 N	250	-0-	-200	-0-	250	3			N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.				WELL #:	5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	10418 - 10438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-			60
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			60
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			60
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-			60
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			60
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			60

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
PALMRYA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250 PERF. 9647 - 11268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	N	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3	N	-0-			-0-
08	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-			-0-
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140 PERF.10500 - 10530		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-			60
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-			60
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	Y	-0-			60
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	Y	-0-			60
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	Y	-0-			60
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	Y	-0-			60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6616 - 6764		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 6966 - 6992		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6867 - 7195		
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156453	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	15500 PERF. 7908 - 8196		
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			8
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3	N	-0-			8
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3	N	-0-			8
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			8
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			8
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-			8

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750											
PEREZ, F. R.		WELL #:		3	RRCID ->	156510	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL DEPTH	14970	PERF.	7970 - 7278			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA		WELL #:		2	RRCID ->	156991	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	13886	PERF.	7908 - 9394			
04	2160 N	1445	-0-	-715	-0-	1445	3		N	-0-		-0-			
05	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	1487	3		N	-0-		-0-			
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-	1423	3		N	-0-		-0-			
07	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	1309	3		N	-0-		-0-			
08	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	1239	3		N	-0-		-0-			
09	1410 N	1091	-0-	-319	-0-	1091	3		N	-0-		-0-			

PEREZ, F.R.		WELL #:		2	RRCID ->	157376	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	14238	PERF.	7922 - 8220			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-			
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-			
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-		-0-			
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-		-0-			
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-			
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-			

SALINAS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157439	COMPL. DATE	12/09/1995	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8120 - 8528			
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-			
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-		-0-			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-			
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-			
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-			
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		-0-			

MARTINEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	157452	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	2666 - 3610			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	157832	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8052 - 8107			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

SALINAS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	157860	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8470 - 8502			
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-		-0-			
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-			
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3		N	-0-		-0-			
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-		-0-			
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-			
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-			

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																	
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306																	
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226																	
04		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			N	-0-					19
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					19
06		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					19
*07		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					19
*08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					19
*09		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154																	
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914																	
04		8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					-0-
05		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
06		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
07		8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
08		7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
*09		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3		N	-0-	-0-
05		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3		N	-0-	-0-
06		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3		N	-0-	-0-
07		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-	-0-
08		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-	-0-
*09		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		N	-0-	-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-	-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-	-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
08		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-	-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3		N	-0-	-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
04		3420 X	1874	-0-	-1546	-0-	1874	3		N	-0-	7
05		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3485	3	6 9	N	5	7
06		4320 X	1674	-0-	-2646	-0-	1668	3	6 9	N	5 8	7
07		4464 X	2394	-0-	-2070	-0-	2394	3		N	-0-	7
08		4464 X	3030	-0-	-1434	-0-	3030	3		N	-0-	7
09		3390 X	2480	-0-	-910	-0-	2480	3		N	-0-	7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608												
04		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3		N	-0-	14
05		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-	14
06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-	14
07		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-	14
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-	14
*09		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-	14

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750															
PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		3 N		3	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
*09		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10398 - 10902															
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	2117	3			N	-0-			-0-
06		2070 N	1823	-0-	-247	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
07		2139 N	1748	-0-	-391	-0-	1748	3			N	-0-			-0-
08		2108 N	1653	-0-	-455	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
09		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	1733	3			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488															
04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-			-0-
05		1643 N	1307	-0-	-336	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
06		1230 N	1102	-0-	-128	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
07		1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
08		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-			-0-
09		1110 N	356	-0-	-754	-0-	356	3			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 10542 - 10614															
04		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			20
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-			20
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			20
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			20
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			20
*09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10152 - 10162															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	817	-0-	817	-0-	817	3			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	245	-0-	245	-0-	1062	245	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	438	-0-	438	-0-	1500	438	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750										
PALMYRA			WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-			14
05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			14
06		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			14
07		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			14
08		1457 N	1332	-0-	-125	-0-	1332	3			N	-0-			14
09		1410 N	1293	-0-	-117	-0-	1293	3			N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A			

04		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
05		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			-0-
06		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-			-0-
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-			-0-
*09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190			

04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-			-0-
07		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-			-0-
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-			-0-
09		390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-			-0-

PALOMA OPERATING, LLC			WELL #:		100344	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395			
PALMYRA MINERALS LTD			WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7616 - 8395			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		3	RRCID ->	176056	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902			

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

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080			
RAMIREZ, L. O. A			WELL #:		4	RRCID ->	161952	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080			

04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-			-0-
06		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
07		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-			-0-
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
09		0	1378	-0-	1378	1378	1378	2			Y	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)		//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ, L. O. A		WELL #:		7	RRCID ->	164991	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	10335	PERF. 8464 - 10140	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3060 X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2	Y	-0-		-0-	
05	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2	Y	-0-		-0-	
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	Y	-0-		-0-	
07	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	Y	-0-		-0-	
08	4061 X	3680	-0-	-381	-0-	3680	2	Y	-0-		-0-	
09	0	3498	-0-	3498	-0-	3498	2	Y	-0-		-0-	

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
RAMIREZ, J. EST		WELL #:		E 4	RRCID ->	166763	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7636 - 8013	
04	14B2 EXT	541	-0-	541	-0-	6412	541 2	Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	716	-0-	716	-0-	7128	716 2	Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	1079	-0-	1079	-0-	8207	1079 2	Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	903	-0-	903	-0-	9110	903 2	Y	-0-		-0-	
*08	9574 X	464	-0-	-9110	-0-	464	2	Y	-0-		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	167767	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 8650	
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		-0-	
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-		-0-	
*08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, J. EST.		WELL #:		E 3	RRCID ->	169060	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7836 - 8344	
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	Y	-0-		118	
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	Y	-0-		118	
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	-0-		118	
*07	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2	Y	-0-		118	
*08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2	Y	-0-		118	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118	

BOB WEST, NORTH (12,900)				10043 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
ALVAREZ GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160338	COMPL. DATE	02/19/2002	TOTAL DEPTH	13402	PERF.11854 - 13076	
04	9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	3	N	-0-		-0-	
05	9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3	N	-0-		-0-	
06	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	3	N	-0-		-0-	
07	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3	N	-0-		-0-	
08	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	3	N	-0-		-0-	
*09	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	3	N	-0-		-0-	

SALINAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	161137	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	13996	PERF. 7972 - 13254	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	219 3		N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			331
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	118 1		256
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			256
07	DLQ G-10	36	-0-	36	36	1 3	35 9	Y	32			288
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36			Y	22			310
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			310

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 RETTTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

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

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

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

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	2	-0-	2	220	2	2			Y	-0-					-0-
05		245 R	25	-0-	-220	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	-0-					-0-
09		0	46	-0-	46	46	2	1	40	2	Y	4		4	1		-0-
							4	9									

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

BOROSA, S. (FRIO 4)		10716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 531		WELL #: 4		RRCID -> 186015		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 4819 - 4825		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP)		10716 762		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 110		RRCID -> 166767		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5406 - 5452		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 105		RRCID -> 178794		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 5207 - 5215		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600)		10716 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 170219		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7842 - 7882		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 4 C		RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 5956 - 6006		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 80 C		RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5900 - 5948		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	174 1	3819 2	Y	-0-	-0-	
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	198 1	3995 2	Y	1 1	-0-	
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	194 1	3754 2	Y	-0-	-0-	
07	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	180 1	3710 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
08	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	115 1	3521 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
*09	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	136 1	3464 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698			
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	235 1	5167 2	Y	-0-	-0-	
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	282 1	5679 2	Y	-0-	-0-	
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	274 1	5324 2	Y	-0-	-0-	
07	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	275 1	5668 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					
08	5766 X	5629	-0-	-137	-0-	178 1	5449 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					
09	5580 X	4653	-0-	-927	-0-	175 1	4477 2	Y	-0-	-0-	
						1 4					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040			
04	1680 N	1269	-0-	-411	-0-	55 1	1211 2	Y	3	2 1	1
						3 9					
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	69 1	1391 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71 1	1371 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1235	-0-	-67	-0-	57 1	1178 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1457 N	711	-0-	-746	-0-	23 1	688 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1301	-0-	-109	-0-	49 1	1252 2	Y	-0-	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000								
04	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	392	1	8620	2	Y	-0-					-0-
05	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	439	1	8841	2	Y	-0-					-0-
06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	425	1	8247	2	Y	-0-					-0-
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	416	1	8581	2	Y	-0-					-0-
08	6293 X	3797	-0-	-2496	-0-	120	1	3676	2	Y	-0-					-0-
*09	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	277	1	7086	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
						1	4									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694								
04	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	4	Y	-0-					-0-
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1547	2	1	4	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080								
04	2130 X	1413	-0-	-717	-0-	61	1	1350	2	Y	2	1	1			1
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	159	1	3200	2	Y	5	5	1			1
06	3000 N	3151	-0-	151	151	154	1	2993	2	Y	4	4	1			1
07	2673 N	2522	-0-	-151	-0-	116	1	2403	2	Y	2	3	1			-0-
*08	1736 X	1705	-0-	-31	-0-	54	1	1648	2	Y	2	2	1			-0-
*09	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	84	1	2147	2	Y	3	3	1			-0-
						1	4									
						1	4									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 35CT		RRCID -> 086801		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 557		RRCID -> 091152		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 48		RRCID -> 093926		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184								
04	T. A.	3099	-0-	3099	16799	3070	2	29	9	Y	26					361
05	19580 X	2781	-0-	-16799	-0-	2768	2	13	9	Y	12					373
06	3480 X	2689	-0-	-791	-0-	2655	2	34	9	Y	31	184	1			220
07	3441 X	2800	-0-	-641	-0-	2783	2	17	9	Y	15					235
*08	3286 X	3094	-0-	-192	-0-	3068	2	5	4	Y	19					254
						21	9									
09	3090 X	2908	-0-	-182	-0-	2880	2	4	4	Y	22					276
						24	9									

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 586DF		RRCID -> 102751		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650								
04	4740 X	4635	-0-	-105	-0-	4610	2	25	9	Y	23	18	1			10
05	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4795	2	29	9	Y	26	31	1			5
06	4110 X	2792	-0-	-1318	-0-	2779	2	13	9	Y	12	15	1			2
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4873	2	1	4	Y	20	19	1			3
						22	9									
*08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5053	2	3	4	Y	22	22	1			3
						24	9									
*09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4780	2	3	4	Y	24	23	1			4
						26	9									

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E 24		RRCID -> 106852		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781								
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
07	1550 N	769	-0-	-781	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
*08	1147 N	749	-0-	-398	-0-	748	2	1	4	Y	-0-					-0-
*09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2006	2	2	4	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		344DF	RRCID ->	129189	COMPL. DATE	07/29/1996	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	4679 -	5536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	175 1	3859 2	Y	-0-			-0-
05		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	188 1	3791 2	Y	-0-			-0-
06		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	201 1	3898 2	Y	-0-			-0-
07		4154 X	4135	-0-	-19	-0-	191 1	3943 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		4154 X	3249	-0-	-905	-0-	103 1	3145 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
09		4110 X	3936	-0-	-174	-0-	148 1	3787 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		310DF	RRCID ->	130631	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	7151	PERF.	4752 -	6318
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	197 1	4328 2	Y	-0-			-0-
05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	224 1	4509 2	Y	-0-			-0-
06		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	220 1	4276 2	Y	-0-			-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	221 1	4562 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		4743 X	4097	-0-	-646	-0-	130 1	3966 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*09		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	180 1	4601 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		541DF	RRCID ->	131887	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	4792 -	6222
04		2370 N	2324	-0-	-46	-0-	101 1	2223 2	Y	-0-			-0-
05		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	117 1	2356 2	Y	-0-			-0-
06		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116 1	2249 2	Y	-0-			-0-
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115 1	2382 2	Y	-0-			-0-
08		2449 N	1596	-0-	-853	-0-	51 1	1544 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
*09		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	94 1	2399 2	Y	-0-			-0-
							1 4						

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		636F	RRCID ->	137414	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	7369	PERF.	5741 -	5788
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		598DF	RRCID ->	138973	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5539 -	6416
04		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	326 1	7187 2	Y	29	23 1		13
							32 9						
05		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	477 1	9606 2	Y	46	50 1		9
							51 9						
06		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	384 1	7441 2	Y	27	32 1		4
							30 9						
07		8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	397 1	8191 2	Y	30	29 1		5
							1 4						
*08		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	88 1	2703 2	Y	6	10 1		1
							1 4						
*09		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	339 1	8652 2	Y	37	32 1		6
							3 4						
								41 9					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID ->	140279	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6342 - 6653
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2022					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID ->	152433	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 6625 - 6650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/01/2022					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID ->	248715	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6088 - 6098
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID ->	275883	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 5154 - 5364
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	137 1	3004 2	Y	-0-
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	140 1	2823 2	Y	-0-
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	145 1	2814 2	Y	-0-
07	3131 X	2824	-0-	-307	-0-	130 1	2694 2	Y	-0-
08	3131 X	1364	-0-	-1767	-0-	43 1	1320 2	Y	-0-
						1 4			
09	3030 X	2389	-0-	-641	-0-	90 1	2298 2	Y	-0-
						1 4			

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M904E		RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7282 - 7284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 926SW		RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810 PERF. 2870 - 4648
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M802E		RRCID -> 258173		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833		RRCID -> 264340		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371				N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 277800		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-40)		10730 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E900		RRCID -> 275296		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E833T		RRCID -> 275829		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

BOYLEGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BOYLEGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	376	2	215	9	N	195	183	1			282
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	386	2	215	9	N	195	182	1			295
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	358	2	198	9	N	180	365	1			110
07		620 N	233	-0-	-387	-0-	145	2	88	9	N	80					190
08		589 N	299	-0-	-290	-0-	200	2	99	9	N	90	180	1			100
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					100

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

04		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 6		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2022 - WELL PLUGGED 8/4/2022

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	---	--------	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//	11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//	681459										
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7550 - 7560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	8096 - 8120		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	7540 - 7545		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5785 - 6185		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289											
VANOVER		WELL #:	1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF.	8106 - 8124		
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	2	28	9	N	25		118
05	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1689	2	32	9	N	29		147
06	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1616	2	15	9	N	14		161
07	1705 N	1666	-0-	-39	-0-	1640	2	26	9	N	24	163 1	22
08	1736 N	1674	-0-	-62	-0-	1651	2	23	9	N	21		43
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1606	2	25	9	N	23		66

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261										
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 118489		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	210 N	11	-0-	-199	-0-	9 2	2 9	N	2			92
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	4 1	386 3	N	50			142
						55 9						
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	12 1	699 3	N	-0-			142
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	8 1	620 3	N	-0-			142
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	10 1	353 3	N	13			155
						14 9						
09	0	857	-0-	857	857	7 1	850 3	N	-0-			155

BRAULIA (MILLER)		11504 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 242218		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235511		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 242006		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243590		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170															
MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002															
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	94	1	598	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
05		620 N	360	-0-	-260	-0-	64	1	283	2	Y	12	12	1	1
							13	9							
06		600 N	74	-0-	-526	-0-	9	1	62	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	Y	9	10	1	-0-
							10	9							
08		372 N	30	-0-	-342	-0-	3	1	19	2	Y	7	6	1	1
							8	9							
09		0	63	-0-	63	63	11	1	48	2	Y	4	4	1	1
							4	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	55	RRCID ->	214093	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	6632 - 6660
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 9	Y	1	1 1	1
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	35 1	155 2	Y	3	3 1	1
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	3 9	208 2	Y	1	1 1	1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	31 1	195 2	Y	3	3 1	1
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	1 9	338 2	Y	2	2 1	1
09	0	389	-0-	389	389	52 1	316 2	Y	3	3 1	1
						2 9					
						70 1					
						3 9					

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	58	RRCID ->	216387	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	7167 - 7174
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULLA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576																	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877																	

04		773 X	773	-0-	-0-	-0-	103	1	653	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
05		992 N	816	-0-	-176	-0-	145	1	639	2	Y	29	29	1			1
							32	9									
06		900 N	805	-0-	-95	-0-	101	1	686	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	136	1	842	2	Y	23	25	1			-0-
							25	9									
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	106	1	685	2	Y	24	20	1			4
							26	9									
09		0	739	-0-	739	739	129	1	582	2	Y	25	27	1			2
							28	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892																	

04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	105	1	666	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	467	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06		690 N	478	-0-	-212	-0-	61	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07		761 N	761	-0-	-0-	-0-	105	1	653	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08		809 N	809	-0-	-0-	-0-	108	1	698	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09		0	520	-0-	520	520	94	1	424	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560																	

04		2970 X	2834	-0-	-136	-0-	385	1	2449	2	Y	-0-					-0-
05		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	568	1	2507	2	Y	-0-					-0-
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	381	1	2592	2	Y	-0-					-0-
07		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	400	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08		3069 X	2934	-0-	-135	-0-	393	1	2541	2	Y	-0-					-0-
09		0	2817	-0-	2817	2817	512	1	2305	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	17	16	1	6
							19	9							
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	277	2	Y	31	31	1	6
							34	9							
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	44	1	299	2	Y	16	15	1	7
							18	9							
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	23	27	1	3
							25	9							
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	46	1	296	2	Y	25	21	1	7
							28	9							
09	0		354	-0-	354	354	59	1	267	2	Y	25	27	1	5
							28	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
04		5670 X	1586	-0-	-4084	-0-	215	1	1369	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05		5859 X	1611	-0-	-4248	-0-	297	1	1311	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	400	1	2717	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	1252	1	7777	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	1003	1	6488	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09		0	6396	-0-	6396	6396	1158	1	5219	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662							
ALVAREZ		WELL #: 2		RRCID -> 235067		COMPL. DATE 12/05/2008	
				TOTAL DEPTH 8296		PERF. 6772 - 7422	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 17		RRCID -> 236509		COMPL. DATE 04/22/2009	
				TOTAL DEPTH 7999		PERF. 5802 - 5808	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 75		RRCID -> 236531		COMPL. DATE 03/31/2008	
				TOTAL DEPTH 7919		PERF. 6322 - 7522	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 16		RRCID -> 236747		COMPL. DATE 07/30/2008	
				TOTAL DEPTH 8420		PERF. 5182 - 5190	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 73		RRCID -> 236879		COMPL. DATE 04/10/2008	
				TOTAL DEPTH 8299		PERF. 7268 - 7282	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

ALVAREZ		WELL #: 3		RRCID -> 238488		COMPL. DATE 04/24/2008	
				TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7242 - 7256	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

HERMANN, E.		WELL #: 13		RRCID -> 239263		COMPL. DATE 02/03/2008	
				TOTAL DEPTH 7999		PERF. 7446 - 7586	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT -0-

 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	10	10	1	-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	Y	27	27	1	-0-
						30 9					
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	Y	14	13	1	1
						15 9					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8	9	1	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	Y	14	12	1	2
						15 9					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

04	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	216 1	Y	6	6	1	-0-
						7 9					
05	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	298 1	Y	10	10	1	-0-
						11 9					
06	1620 N	1536	-0-	-84	-0-	196 1	Y	6	5	1	1
						7 9					
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	193 1	Y	8	9	1	-0-
						9 9					
08	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	157 1	Y	8	7	1	1
						9 9					
09	0	1329	-0-	1329	1329	239 1	Y	10	10	1	1
						11 9					

 REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	428	-0-	-112	-0-	57	1	361	2	Y	9	9	1	16
						10	9							
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	82	1	360	2	Y	18	18	1	16
						20	9							
06	480 N	314	-0-	-166	-0-	39	1	264	2	Y	10	9	1	17
						11	9							
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	193	2	Y	13	17	1	13
						14	9							
08	465 N	156	-0-	-309	-0-	19	1	122	2	Y	14	11	1	16
						15	9							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1	15

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922												
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	94	-0-	-61	-0-	17	1	77	2	Y	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	-0-
09	0	106	-0-	106	106	19	1	87	2	Y	-0-	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594												
04	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	281	1	1787	2	Y	13	12 1 5
05	2170 N	1644	-0-	-526	-0-	299	1	1319	2	Y	24	24 1 5
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	192	1	1304	2	Y	12	12 1 5
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	18	21 1 2
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	Y	19	16 1 5
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	325	1	1464	2	Y	20	21 1 4

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	90 N	59	-0-	-31	-0-	8 1	50 2	Y	1	1 1	-0-	
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	3	3 1	-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	Y	1	1 1	-0-	
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8 1	48 2	Y	1	1 1	-0-	
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	42 2	Y	1	1 1	-0-	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	9 1	42 2	Y	2	2 1	-0-	

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502												
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	40 1	255 2	Y	-0-		-0-	
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	479 1	2114 2	Y	-0-		-0-	
06	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	249 1	1693 2	Y	-0-		-0-	
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	281 1	1746 2	Y	-0-		-0-	
08	2604 N	1874	-0-	-730	-0-	251 1	1623 2	Y	-0-		-0-	
09	0	1899	-0-	1899	1899	345 1	1554 2	Y	-0-		-0-	

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 34		RRCID -> 246187	COMPL. DATE 02/15/2014	TOTAL DEPTH 7787	PERF. 4236 - 4257				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: A 33		RRCID -> 246544	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 7401	PERF. 5724 - 5731				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7694 - 7700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX "A")		11539 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 9644 - 9660				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9656 - 9660				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAVO (WILCOX 9750)		11539 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 204579	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9696 - 9725				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	248 N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	232	1	1442	2	N	146	181	1	130
						161	9							
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	248	1	1468	2	N	190	181	1	139
						209	9							
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	240	1	1470	2	N	126	180	1	85
						139	9							
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	248	1	1431	2	N	150	180	1	55
						165	9							
08	1922 N	1356	-0-	-566	-0-	226	1	966	2	N	149			204
						164	9							
09	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	233	1	1377	2	N	115	180	1	139
						127	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	232	1	280	2	N	136	176	1	115
						150	9							
05	620 N	602	-0-	-18	-0-	232	1	205	2	N	150	180	1	85
						165	9							
06	720 N	624	-0-	-96	-0-	240	1	228	2	N	142	180	1	47
						156	9							
07	682 N	680	-0-	-2	-0-	248	1	267	2	N	150			197
						165	9							
08	589 N	448	-0-	-141	-0-	226	1	81	2	N	128	183	1	142
						141	9							
09	630 N	454	-0-	-176	-0-	233	1	65	2	N	142	187	1	97
						156	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)			11550 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
LA JOLLA			WELL #: 3 F		RRCID -> 282151		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9748 - 9758					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)			11550 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035													
VON BLUCHER			WELL #: 2 F		RRCID -> 129372		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 11472		PERF.10440 - 10504					
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON			WELL #: 4 F		RRCID -> 136173		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10692 - 10721					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA			WELL #: 2		RRCID -> 143201		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 11665		PERF.10413 - 10521					
04	1900	N	315	-0-	-1585	1549	17 1	286 3	Y	11	28 1	20				
							12 9									
05	2161	N	612	-0-	-1549	-0-	42 1	567 3	Y	3	4 1	19				
							3 9									
06	690	N	462	-0-	-228	-0-	31 1	407 3	Y	22		41				
							24 9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28 1	376 3	Y	17	27 1	31				
							19 9									
08	620	N	294	-0-	-326	-0-	20 1	264 3	Y	9		40				
							10 9									
09	450	N	220	-0-	-230	-0-	15 1	191 3	Y	13	13 1	40				
							14 9									

LA JOLLA			WELL #: 4D		RRCID -> 166996		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10482 - 10544					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1369 N	144	-0-	-1225	-0-	8 1	130 3	Y	5	13 1		29
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	6 9	260 3	Y	-0-			29
06	300 N	241	-0-	-59	-0-	19 1	214 3	Y	10			39
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	Y	10	17 1		32
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	11 9	182 3	Y	6			38
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	230 3	Y	15	15 1		38

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

04	810 N	423	-0-	-387	-0-	23 1	385 3	N	14	38 1		468
05	837 N	783	-0-	-54	-0-	15 9	700 3	N	28	35 1		461
06	780 N	496	-0-	-284	-0-	52 1	433 3	N	27			488
07	434 N	308	-0-	-126	-0-	31 9	274 3	N	12	20 1		480
08	775 N	271	-0-	-504	-0-	33 1	243 3	N	9			489
09	510 N	332	-0-	-178	-0-	30 9	289 3	N	19	19 1		489

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	21 9	18 3	Y	1	2 1		16
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1 9	80 3	Y	3	4 1		15
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6 1	47 3	Y	3			18
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	37 3	Y	2	3 1		17
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	3 9	38 3	Y	1			18
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	3 1	25 3	Y	2	2 1		18

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	928 N	90	-0-	-838	-0-	5	1	82	3	Y	3	8	1	1819
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-			1819
06	210 N	172	-0-	-38	-0-	12	1	152	3	Y	7			1826
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	9	12	1	Y	7	12	1	1821
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	Y	5			1826
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	9	13	1	Y	11	11	1	1826
						12	9							

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

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

BRETTCANCE (LOBO 1)		//CONT.//		11813 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	161287	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6708 - 7084
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	2669	-0-	-91	-0-	139 1	2523 2	N	6	9 1		4
05	2852 X	2844	-0-	-8	-0-	187 1	2647 2	N	9	8 1		5
06	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	169 1	2550 2	N	4			9
07	2790 X	2676	-0-	-114	-0-	171 1	2501 2	N	4	8 1		5
08	2852 X	2455	-0-	-397	-0-	161 1	2290 2	N	4			9
09	0	2962	-0-	2962	2962	179 1	2777 2	N	5	7 1		7

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		237	RRCID ->	222833	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6008 - 6032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		250	RRCID ->	223920	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6168 - 6178
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 2-A)		//CONT.//		11813 430	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	131666	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6948 - 6959
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16 1	227 2	N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12 1	177 2	N	-0-			-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15 1	222 2	N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 2	N	-0-			-0-
09	0	112	-0-	112	112	7 1	105 2	N	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259								
BARNES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206
04	840 N	825	-0-	-15	-0-	2 1	823 2	Y	-0-			-0-
05	837 N	803	-0-	-34	-0-	2 1	801 2	Y	-0-			-0-
06	780 N	773	-0-	-7	-0-	2 1	771 2	Y	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	3 1	888 2	Y	-0-			-0-
08	806 N	649	-0-	-157	-0-	2 1	647 2	Y	-0-			-0-
09	780 N	712	-0-	-68	-0-	2 1	710 2	Y	-0-			-0-

BRETTCANCE (LOBO 6)		//CONT.//		11813 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7225
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	60 1	1092 2	N	4	7 1		4
						4 9						
05	1519 N	1228	-0-	-291	-0-	82 1	1136 2	N	9	7 1		6
						10 9						
06	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	78 1	1181 2	N	3			9
						3 9						
07	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	74 1	1085 2	N	5	8 1		6
						6 9						
08	1240 N	1025	-0-	-215	-0-	67 1	954 2	N	4			10
						4 9						
09	0	1099	-0-	1099	1099	66 1	1029 2	N	4	7 1		7
						4 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7912 - 7994
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 - 7084
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		11815 262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	235416	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	6872 - 6880
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1	810 2	N	-0-			2
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	56 1	880 2	N	1			3
						1 9						
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	51 1	814 2	N	-0-			3
07	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	61 1	1028 2	N	-0-			3
08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	77 1	1321 2	N	-0-			3
09	0	1313	-0-	1313	1313	73 1	1240 2	N	-0-			3

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		11934 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PEREZ, H. F.				653300								
ROGERS, RICHARD		WELL #:		2	RRCID ->	048024	COMPL. DATE	03/13/1970	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3520 - 3524
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		836026												
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	1	1	14
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			14
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	Y	-0-			14
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	2	Y	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			14

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370						
04	930 N	846	-0-	-84	-0-	51	1	792	2	Y	3	9	1	-0-
05	899 N	537	-0-	-362	-0-	53	1	483	2	Y	1			1
06	870 N	365	-0-	-505	-0-	7	1	356	2	Y	2			3
07	868 N	524	-0-	-344	-0-	36	1	488	2	Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384						
04	690 N	261	-0-	-429	-0-	21	1	239	2	Y	1	7	1	-0-
05	589 N	120	-0-	-469	-0-	12	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	71	-0-	-289	-0-	5	1	65	2	Y	1			1
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			1

OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	59	1	589	2	N	2	6	1	30
05	806 N	526	-0-	-280	-0-	43	1	482	2	N	1			31
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	51	1	688	2	N	13			44
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	40	1	629	2	N	2			46
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			46
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			46

OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A						
04	2640 N	2442	-0-	-198	-0-	59	1	2374	2	N	8	27	1	63
05	2914 N	1902	-0-	-1012	-0-	63	1	1836	2	N	3			66
06	2670 N	2284	-0-	-386	-0-	63	1	2213	2	N	7			73
07	2511 N	1989	-0-	-522	-0-	30	1	1955	2	N	4			77
08	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			77
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			77

BRISCOE (LOBO)		//CONT.//		12006 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BRISCOE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 118775	COMPL. DATE 10/21/1985	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8264	- 8989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
BRISCOE (LOBO 8100)				12006 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
HUGHES RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 140166	COMPL. DATE 10/03/1991	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 8390	- 8415			
04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		Y	-0-			19
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-			19
06	990 N	836	-0-	-154	-0-	836 2		Y	-0-			19
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087 2	1 9	Y	1			20
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-			20
*09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-			20
HUGHES RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 141297	COMPL. DATE 04/14/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8438	- 8478			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUGHES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 142477	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8500	- 8522			
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			3
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		Y	-0-			3
07	806 N	655	-0-	-151	-0-	654 2	1 9	Y	1			4
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	562 2		Y	-0-			4
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-			4
BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 186148	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2588	- 2592			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5030			N	-0-			-0-
KHB		WELL #:		1	RRCID -> 190137	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 3946	PERF. 2502	- 2916			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	16

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	23 1	79 2	N	-0-
05	341 N	163	-0-	-178	-0-	40 1	123 2	N	-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	24 1	85 2	N	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	27 1	96 2	N	-0-
08	155 N	7	-0-	-148	-0-	1 1	6 2	N	-0-
*09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	56 1	329 2	N	-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	334 1	1151 2		N	-0-	-0-
05		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	267 1	827 2		N	-0-	-0-
06		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	434 1	1552 2		N	-0-	-0-
07		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	366 1	1318 2		N	-0-	-0-
08		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	293 1	1270 2		N	-0-	-0-
09		1980 X	1560	-0-	-420	-0-	226 1	1334 2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRUNI, SE. (2940)				12635 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
MARTIN, ALBERT TRUSTEE				WELL #: 12	RRCID -> 092000	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2943	- 2949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)				12638 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB	
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
BMT-BRUNI, L.E. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 123649	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9942	- 9961			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO)				12642 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 086010	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH 10048	PERF. 9798	- 9802			
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	92 1	1498 2	N	-0-		-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	107 1	1570 2	N	-0-		-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	98 1	1462 2	N	-0-		-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	101 1	1595 2	N	-0-		-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	99 1	1544 2	N	-0-		-0-
09	0		1353	-0-	1353	1353	66 1	1287 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.				WELL #: 4 T	RRCID -> 118511	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9968	- 9974			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH				WELL #: 29	RRCID -> 152429	COMPL. DATE 05/16/1994	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9878	- 9886			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 212269	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH 10367	PERF. 7184	- 7206			
04	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	68 1	1108 2	N	-0-		45
05	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	67 1	990 2	N	-0-		45
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	72 1	1087 2	N	-0-		45
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	68 1	1081 2	N	-0-		45
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66 1	1027 2	N	-0-		45
09	0		913	-0-	913	913	44 1	869 2	N	-0-		45

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 215464		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
04		3630 X	3497	-0-	-133	-0-	202	1	3295	2	N	-0-					63
05		3720 X	3585	-0-	-135	-0-	228	1	3357	2	N	-0-					63
06		3600 X	3440	-0-	-160	-0-	215	1	3225	2	N	-0-					63
07		3720 X	3441	-0-	-279	-0-	204	1	3237	2	N	-0-					63
08		3658 X	3572	-0-	-86	-0-	215	1	3357	2	N	-0-					63
09		0	2965	-0-	2965	-0-	142	1	2791	2	N	29					92

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
04		9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	536	1	8733	2	N	-0-					35
05		9889 X	9118	-0-	-771	-0-	580	1	8538	2	N	-0-					35
06		10500 X	7843	-0-	-2657	-0-	490	1	7353	2	N	-0-					35
07		10850 X	7492	-0-	-3358	-0-	445	1	7047	2	N	-0-					35
08		10850 X	7478	-0-	-3372	-0-	449	1	7027	2	N	2					37
09		0	6308	-0-	6308	-0-	303	1	5944	2	N	55					92

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017			TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
04		270 N	181	-0-	-89	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	46	1	685	2	N	-0-					-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
08		465 N	231	-0-	-234	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
09		0	201	-0-	201	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID ->	289590	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7305 - 7342			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3810 X	3645	-0-	-165	-0-	211 1	3434 2	N			-0-			44
05		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	237 1	3489 2	N			-0-			44
06		3630 X	3443	-0-	-187	-0-	215 1	3228 2	N			-0-			44
07		3782 X	3603	-0-	-179	-0-	214 1	3389 2	N			-0-			44
08		3782 X	3299	-0-	-483	-0-	198 1	3101 2	N			-0-			44
09		0	2492	-0-	2492	2492	121 1	2371 2	N			-0-			44

BRUNI RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	289605	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	7297 - 7337			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N			-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	289613	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6855 - 6867			
04		330 N	157	-0-	-173	-0-	9 1	148 2	N			-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 2	N			-0-			-0-
06		300 N	153	-0-	-147	-0-	10 1	143 2	N			-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	N			-0-			-0-
08		248 N	183	-0-	-65	-0-	11 1	172 2	N			-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7142 - 7170			
04		3990 X	3738	-0-	-252	-0-	216 1	3522 2	N			-0-			48
05		4030 X	3852	-0-	-178	-0-	245 1	3607 2	N			-0-			48
06		3840 X	3602	-0-	-238	-0-	225 1	3377 2	N			-0-			48
07		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	227 1	3589 2	N			16			64
							18 9								
08		3937 X	3714	-0-	-223	-0-	223 1	3485 2	N			5			69
							6 9								
*09		3750 X	3129	-0-	-621	-0-	152 1	2977 2	N			-0-	41 1	3 6	25

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 - 7393			
04		420 N	350	-0-	-70	-0-	20 1	330 2	N			-0-			-0-
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	22 1	331 2	N			-0-			-0-
06		400 N	400	-0-	-0-	-0-	25 1	375 2	N			-0-			-0-
07		372 N	292	-0-	-80	-0-	17 1	275 2	N			-0-			-0-
08		341 N	246	-0-	-95	-0-	15 1	231 2	N			-0-			-0-
09		0	321	-0-	321	321	16 1	305 2	N			-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 - 7770			
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	69 1	1120 2	N			-0-			-0-
05		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	67 1	989 2	N			-0-			-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	64 1	956 2	N			-0-			-0-
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	62 1	980 2	N			-0-			-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	-0-	58 1	902 2	N			-0-			-0-
09		0	828	-0-	828	828	40 1	788 2	N			-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		916 N	916	-0-	-0-	597 1	319 2		N	-0-			157
05		917 N	917	-0-	-0-	535 1	382 2		N	-0-			157
06		1253 N	1253	-0-	-0-	725 1	522 2		N	5			162
07		2263 N	2263	-0-	-0-	1171 1	1092 2		N	-0-			162
08		1659 N	1659	-0-	-0-	982 1	677 2		N	-0-			162
09		0	1111	-0-	1111	913 1	196 2		N	2			164
						2 9							

CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166	
04		2640 X	878	-0-	-1762	572 1	306 2		Y	-0-			163
05		2728 X	1277	-0-	-1451	745 1	532 2		Y	-0-			163
06		2610 X	1130	-0-	-1480	657 1	473 2		Y	-0-			163
07		1736 X	1076	-0-	-660	556 1	519 2		Y	1	1 1		163
08		1209 N	914	-0-	-295	541 1	373 2		Y	-0-			163
09		0	1060	-0-	1060	873 1	187 2		Y	-0-			163

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CLEOPATRA		WELL #:		5	RRCID ->	235203	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9394 - 9975	
04		3750 X	2575	-0-	-1175	1678 1	897 2		N	-0-			19
05		3875 X	2708	-0-	-1167	1580 1	1128 2		N	-0-			19
06		3420 X	2541	-0-	-879	1477 1	1064 2		N	-0-			19
07		3534 X	2406	-0-	-1128	1244 1	1161 2		N	1	1 1		19
08		2914 X	1076	-0-	-1838	637 1	439 2		N	-0-			19
09		0	885	-0-	885	729 1	156 2		N	-0-			19

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
VALLE GRANDE		WELL #:		1	RRCID ->	236571	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12283	PERF.	10709 - 10735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	245368	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	10928 - 11006
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-		63
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		N	-0-		63
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2		N	-0-		63
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2		N	-0-		63
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-		63
09	0	596	-0-	596	596	596	2		N	-0-		63

CLEOPATRA		WELL #:		11	RRCID ->	263111	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9194 - 9770
04	4284 X	3373	-0-	-911	-0-	71	1	3278	2	N	22	119
						24	9					
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	80	1	3543	2	N	12	131
						13	9					
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	69	1	3208	2	N	-0-	131
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2975	2	N	1	131
						1	9					
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	81	1	2598	2	N	2	133
						2	9					
*09	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	76	1	2830	2	N	3	136
						3	9					

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLATOR RANCH "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6006 - 6056
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	67	1	275	2	Y	-0-	13
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	78	1	266	2	Y	-0-	13
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	85	1	249	2	Y	-0-	13
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	91	1	256	2	Y	-0-	13
08	0	518	-0-	518	518	165	1	353	2	Y	-0-	13
09	0	344	-0-	344	862	83	1	261	2	Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #:		E 3S	RRCID ->	242713	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6022 - 6380
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #:		2	RRCID ->	009640	COMPL. DATE	03/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	4
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-	4
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-	4
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600												
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1243 2	4 9	Y	4		21
05		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		Y	-0-		21
06		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		Y	-0-		21
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	594 2	4 9	Y	4		25
08		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		25

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120												
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-		-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	Y	-0-		-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	303 2	Y	-0-		-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	-0-		-0-
08		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-		-0-
09		0	272	-0-	272	272	17 1	255 2	Y	-0-		-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600												
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124												
04		3000 N	1340	-0-	-1660	7589	1336 2	4 9	Y	4		57
05		3100 N	1982	-0-	-1118	6471	1982 2		Y	-0-		57
06		3000 N	1214	-0-	-1786	4685	1214 2		Y	-0-		57
07		3100 N	900	-0-	-2200	2485	893 2	7 9	Y	6		63
08		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	501			Y	NO RPT		63
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	501			Y	NO RPT		63

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422												
04		630 N	629	-0-	-1 B	-0-	629 2		N	-0-		13
05		587 N	587	-0-	-0 B	-0-	587 2		N	-0-		13
06		720 N	310	-0-	-410 B	-0-	234 2	76 9	N	69		82
07		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-			N	-0-		82
08		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		82
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		82

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304												
04		12510 X	8938	-0-	-3572 B	-0-	8882 2	56 9	N	51	190 1	28
05		12090 X	8481	-0-	-3609 B	-0-	8442 2	39 9	N	35		63
06		10710 X	8482	-0-	-2228 B	-0-	8442 2	40 9	N	36		99
07		9827 X	6674	-0-	-3153 B	-0-	6638 2	36 9	N	33		132
08		9827 X	7806	-0-	-2021 B	-0-	7795 2	11 9	N	10		142
09		8940 X	7008	-0-	-1932 B	-0-	7005 2	3 9	N	3		145

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373												
04		270 N	100	-0-	-170 B	-0-	1 2	99 9	N	90	180 1	104
05		68 N	68	-0-	-0 B	-0-	1 2	67 9	N	61		165
06		150 N	51	-0-	-99 B	-0-	1 2	50 9	N	45		210
07		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	1 2	69 9	N	63	179 1	94
08		81 N	81	-0-	-0 B	-0-	1 2	80 9	N	73		167
*09		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	1 2	96 9	N	87		254

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	6986 2	33 9	N	30			80
05		6944 X	6720	-0-	-224 B	-0-	6699 2	21 9	N	19			99
06		6720 X	6225	-0-	-495 B	-0-	6178 2	47 9	N	43			142
07		6944 X	5679	-0-	-1265 B	-0-	5599 2	80 9	N	73	190 1		25
08		6944 X	6829	-0-	-115 B	-0-	6807 2	22 9	N	20			45
09		6720 X	6605	-0-	-115 B	-0-	6580 2	25 9	N	23			68

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	3536 2	46 9	N	42			199
05		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-	3567 2	12 9	N	11			210
06		3510 X	1870	-0-	-1640 B	-0-	1870 2		N	-0-			210
07		3627 X	1261	-0-	-2366 B	-0-	1247 2	14 9	N	13	186 1		37
08		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3630 2	18 9	N	16			53
09		3510 X	3393	-0-	-117 B	-0-	3369 2	24 9	N	22			75

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		8749 X	8749	-0-	-0- B	-0-	8726 2	23 9	N	21			125
05		8669 X	8669	-0-	-0- B	-0-	8648 2	21 9	N	19			144
06		8520 X	3086	-0-	-5434 B	-0-	3077 2	9 9	N	8			152
07		9021 X	1744	-0-	-7277 B	-0-	1738 2	6 9	N	5			157
08		9021 X	7145	-0-	-1876 B	-0-	7132 2	13 9	N	12			169
09		8730 X	7049	-0-	-1681 B	-0-	7037 2	12 9	N	11			180

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	6832 - 6846	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			69
06		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	69 7		-0-
07		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2021

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6660 X	6425	-0-	-235 B	-0-	6408 2	17 9	N	15			102
05		6510 X	6417	-0-	-93 B	-0-	6417 2		N	-0-			102
06		6540 X	2808	-0-	-3732 B	-0-	2808 2		N	-0-			102
07		6758 X	801	-0-	-5957 B	-0-	801 2		N	-0-			102
08		6758 X	367	-0-	-6391 B	-0-	367 2		N	-0-			102
09		6420 X	4021	-0-	-2399 B	-0-	4021 2		N	-0-			102

CADENA (YEGUA 5700)		//CONT.//		14537 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.		//CONT.//		040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	236 2	3 9	N	3			12
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	373 2	6 9	N	5			17
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	346 2	2 9	N	2			19
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	350 2	3 9	N	3			22
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			22
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	297 2	3 9	N	3			29

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				//CONT.//	14567 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	216748											
J. C. MANN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	191413	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	15860	PERF.	14131 - 14750			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	196646	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	15805	PERF.	14280 - 15320			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212867	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	15934	PERF.	14274 - 14290			
04	3390 X	3382	-0-	-8	-0-	196	1	3129	3	Y	52	64	1			57
						57	9									
05	3503 X	3375	-0-	-128	-0-	262	1	3043	3	Y	64	65	1			56
						70	9									
06	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	273	1	3059	3	Y	38	33	1			61
						42	9									
07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	176	1	3402	3	Y	47	63	1			45
						52	9									
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	176	1	3403	3	Y	59	33	1			71
						65	9									
09	0	3441	-0-	3441	3441	191	1	3199	3	Y	46	66	1			51
						51	9									

JERICO LTD GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	217454	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	15561	PERF.	14814 - 14824			
04	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	925	1	14726	3	Y	244	296	1			264
						268	9									
05	16399 X	15885	-0-	-514	-0-	1237	1	14316	3	Y	302	302	1			264
						332	9									
06	15870 X	14749	-0-	-1121	-0-	1196	1	13374	3	Y	163	149	1			278
						179	9									
07	16545 X	16545	-0-	-0-	-0-	804	1	15509	3	Y	211	288	1			201
						232	9									
08	16498 X	16498	-0-	-0-	-0-	798	1	15404	3	Y	269	148	1			322
						296	9									
09	0	15733	-0-	15733	15733	873	1	14633	3	Y	206	297	1			231
						227	9									

GUERRA BROS.				WELL #:	1 R	RRCID ->	230797	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15259 - 16088			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748											
GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	690 N	572	-0-	-118	-0-	9 1	563 3	N	-0-			63	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	12 1	787 3	N	-0-			63	
06	750 N	675	-0-	-75	-0-	7 1	668 3	N	-0-			63	
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	8 1	685 3	N	-0-			63	
08	775 N	613	-0-	-162	-0-	7 1	606 3	N	-0-			63	
09	0	519	-0-	519	519	7 1	512 3	N	-0-			63	

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ROYKO OIL COMPANY		732198											
PAINTER, F.		WELL #: 1		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016													

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847					
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3628 1	6 9	Y	5			85	
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6182 1	11 9	Y	10			95	
06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6823 1	11 9	Y	10			105	
07	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7295 1	11 9	Y	10			115	
*08	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6147 1	6 9	Y	5			120	
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			120	

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398					
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1		Y	-0-			175	
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 1		Y	-0-			175	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		Y	-0-			175	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-			175	
*08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1		Y	-0-			175	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			175	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.// 14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	7430	-0-	7430	62246	7428 1	2 9	Y	2	34
05	DLQ	G-10	8917	-0-	8917	71163	8906 1	11 9	Y	10	44
06	DLQ	G-10	7942	-0-	7942	79105	7931 1	11 9	Y	10	54
07	DLQ	G-10	7043	-0-	7043	86148	7026 1	17 9	Y	15	69
08	DLQ	G-10	6180	-0-	6180	92328	6147 1	33 9	Y	30	99
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	92328			Y	NO RPT	99

CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882		COMPL. DATE 03/25/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122		
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 1		Y	-0-	81
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 1		Y	-0-	81
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 1		Y	-0-	81
07	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4866 1		Y	-0-	81
*08	3100	N	9072	-0-	5972	7738	9066 1	6 9	Y	5	86
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7738			Y	NO RPT	86

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881		COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	169
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	989	-0-	989 B	30569	987 1	2 9	Y	2	44
05	DLQ G-10	22	-0-	22 B	30591	22 1		Y	-0-	44
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			Y	-0-	44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	30591			Y	-0-	44
08	DLQ G-10	206	-0-	206 B	30797	206 1		Y	-0-	44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		30797								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	30797			Y	NO RPT	44

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A		
04	DLQ G-10	1179	-0-	1179	43931	1177 1	2 9	Y	2	33
05	DLQ G-10	1963	-0-	1963	45894	1961 1	2 9	Y	2	35
06	DLQ G-10	2451	-0-	2451	48345	2449 1	2 9	Y	2	37
07	DLQ G-10	1214	-0-	1214	49559	1211 1	3 9	Y	3	40
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	51012	1451 1	2 9	Y	2	42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51012			Y	NO RPT	42

CAGE RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300		
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 1		Y	-0-	73
05	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 1		Y	-0-	73
06	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 1		Y	-0-	73
07	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 1		Y	-0-	73
*08	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	455 1	2 9	Y	2	75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	75

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4917			N	NO RPT	-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	193
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH															
WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

CAGE RANCH 648															
WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH															
WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

CAGE RANCH II															
WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340															
04	3000 N	5298	-0-	2298	5403	5287	1	11	9	Y	10				108
05	3100 N	9984	-0-	6884	12287	9984	1			Y	-0-				108
06	3000 N	10980	-0-	7980	20267	10978	1	2	9	Y	2				110
07	3100 N	12683	-0-	9583	29850	12661	1	22	9	Y	20				130
*08	42662 X	12812	-0-	-29850	-0-	12784	1	28	9	Y	25				155
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				155

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)															
TEXRON OPERATING, LLC															
CAGE RANCH II															
WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

CAGE RANCH															
WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607															
04	DLQ G-10	455	-0-	455	22051	454	1	1	9	Y	1				39
05	DLQ G-10	567	-0-	567	22618	567	1			Y	-0-				39
06	DLQ G-10	412	-0-	412	23030	412	1			Y	-0-				39
07	DLQ G-10	537	-0-	537	23567	537	1			Y	-0-				39
08	DLQ G-10	558	-0-	558	24125	558	1			Y	-0-				39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24125					Y	NO RPT				39

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 884	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872										
CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 -	8844	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	4397	-0-	4397	259877	4386 1	11 9	Y	10			103	
05	DLQ	G-10	7611	-0-	7611	267488	7600 1	11 9	Y	10			113	
06	DLQ	G-10	7724	-0-	7724	275212	7718 1	6 9	Y	5			118	
07	DLQ	G-10	9905	-0-	9905	285117	9888 1	17 9	Y	15			133	
08	DLQ	G-10	9081	-0-	9081	294198	9075 1	6 9	Y	5			138	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	294198			Y	NO RPT			138	

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 -	8635	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CAGE RANCH STATE-TRACT				WELL #:	2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 -	8542
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11	

CAGE RANCH				WELL #:	291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8575 -	8582
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3	

CAGE RANCH				WELL #:	31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8752 -	8849
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686 1		Y	-0-			30	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10434 -	10759	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			5	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT			5	

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872											
CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES							
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALALLEN, WEST (4900)				14690 174	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
R.C.I. ENERGY				685838											
BALLARD, C. F.		WELL #:		2 C	RRCID ->	111403	COMPL. DATE	05/22/1984	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 4936 - 4942				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)				14810 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	135453	COMPL. DATE	05/26/1990	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6238 - 6272				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	198	1	1476	2	N	4	8 1	4
							4	9						
05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	225	1	1549	2	N	9	8 1	5
							10	9						
06		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	194	1	1627	2	N	4		9
							4	9						
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	219	1	1564	2	N	5	8 1	6
							6	9						
08		1736 N	1605	-0-	-131	-0-	227	1	1374	2	N	4		10
							4	9						
09		0	1816	-0-	1816	1816	231	1	1581	2	N	4	7 1	7
							4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804														
04		2760 X	1244	-0-	-1516	-0-	1244	2			N	-0-		-0-
05		2573 X	1328	-0-	-1245	-0-	1328	2			N	-0-		-0-
06		2490 X	1570	-0-	-920	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
07		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-		-0-
08		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-		-0-
*09		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-		-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SCORPION OPERATING, INC. 758492														
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
FALCON PRODUCTION CO.		260263												
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3934 - 3944				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/09/2022												

CAMERON (L, MIDDLE)		15030 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
DAHCO OPERATING, LLC		197345												
CAMERON-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 290753		COMPL. DATE 01/06/2021		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4917 - 4925				
04	16980	16484	-0-	-496	-0-	16334	2	150	9	N	136	161	1	151
05	17546	16194	-0-	-1352	-0-	16027	2	167	9	N	152	172	1	131
06	16860 #	15512	-0-	-1348	-0-	15398	2	114	9	N	104	167	1	68
07	17019 #	15468	-0-	-1551	-0-	15351	2	117	9	N	106			174
08	17019 #	14631	-0-	-2388	-0-	14521	2	110	9	N	100	177	1	97
09	16470 #	12897	-0-	-3573	-0-	12809	2	88	9	N	80			177

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915												
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4304 - 4322				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 2870 - 2910				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061												
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5344 - 5422				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		2 T	RRCID ->	202846	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	8581 -	8926
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	114 1	198 3	Y	2	2 1			1
						14 4	2 9						
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	158 1	281 3	Y	2	2 1			1
						9 4	2 9						
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	153 1	211 3	Y	3	2 1			2
						15 4	3 9						
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	155 1	211 3	Y	2	2 1			2
						1 4	2 9						
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	160 1	253 3	Y	3	2 1			3
						31 4	3 9						
09	0	546	-0-	546	546	221 1	286 3	Y	3	2 1			4
						36 4	3 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		3	RRCID ->	203505	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9250 -	9650
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		6	RRCID ->	207048	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6649 -	9438
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 -	6442
04	150 N	113	-0-	-37	-0-	32 1	58 3	Y	7	9 1			2
						15 4	8 9						
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	53 1	136 3	Y	13	10 1			5
						2 4	14 9						
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	76 1	128 3	Y	23	20 1			8
						38 4	25 9						
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	97 1	174 3	Y	33	12 1			29
						1 4	36 9						
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	86 1	174 3	Y	36	29 1			36
						9 4	40 9						
09	0	93	-0-	93	93	20 1	35 3	Y	21	25 1			32
						15 4	23 9						

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	8825 -	8828
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	102 1	165 3	Y	-0-				-0-
						15 4							
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	108 1	199 3	Y	-0-				-0-
						13 4							
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	81 1	112 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	95 1	124 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	247	-0-	-63	-0-	91 1	146 3	Y	6				6
						3 4	7 9						
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	123 1	164 3	Y	-0-				6
						20 4							

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004													TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6637 - 9228
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	680	1	1273	3	Y	413	454	1		138
						69	4	454	9						
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	278	1	697	3	Y	187	325	1		-0-
						45	4	206	9						
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
07	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-				-0-
08	1240 N	796	-0-	-444	-0-	185	1	418	3	Y	130				130
						50	4	143	9						
09	0	869	-0-	869	869	216	1	455	3	Y	114	85	1		159
						73	4	125	9						
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010													TOTAL DEPTH	9745	PERF. 7738 - 9172
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	274	1	468	3	Y	8	8	1		3
						37	4	9	9						
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	275	1	477	3	Y	8	7	1		4
						29	4	9	9						
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	386	1	523	3	Y	11	8	1		7
						54	4	12	9						
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	432	1	564	3	Y	14	9	1		12
						2	4	15	9						
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	376	1	560	3	Y	11	12	1		11
						58	4	12	9						
09	0	755	-0-	755	755	300	1	399	3	Y	14	10	1		15
						41	4	15	9						
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 06/28/2019													TOTAL DEPTH	9980	PERF. 8874 - 9288
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 06/07/2019													TOTAL DEPTH	9998	PERF. 9509 - 9513
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	192	1	308	3	Y	1	1	1		-0-
						26	4	1	9						
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	243	1	420	3	Y	1	1	1		-0-
						31	4	1	9						
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	102	1	143	3	Y	1	1	1		-0-
						9	4	1	9						
07	558 N	217	-0-	-341	-0-	95	1	122	3	Y	-0-				-0-
08	682 N	375	-0-	-307	-0-	127	1	240	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
09	0	927	-0-	927	927	360	1	495	3	Y	2				2
						70	4	2	9						

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9775 - 9784	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	469	1	1097	3	Y	8	7 1	4
						41	4		9				
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	732	1	1262	3	Y	14	11 1	7
						86	4		15				
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	820	1	1101	3	Y	16	13 1	10
						123	4		18				
07	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	842	1	1088	3	Y	18	13 1	15
						5	4		20				
08	2108 N	1830	-0-	-278	-0-	679	1	1020	3	Y	13	15 1	13
						117	4		14				
09	0	2229	-0-	2229	2229	883	1	1165	3	Y	18	12 1	19
						161	4		20				

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		16	RRCID ->	288700	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 04 LEASE	14172	08/09/2021							

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687			RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10466 - 10470	
BNP		WELL #:		1									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8902 - 8910	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300			RRCID ->	181794	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.	14990 - 15610	
ABACO OPERATING, LLC		000894											
ARMSTRONG		WELL #:											
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		285	
PLUGGED AND ABANDONED		05/20/2009											

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)			15300 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH CANELO			WELL #: 51		RRCID -> 201882		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 16500		PERF. 15608 - 15826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
O												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (5100)			15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 4		RRCID -> 147013		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5844		PERF. 5212 - 5218	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 217450		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 5644 - 5654	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		146

CANO-MEXICO (6450)			15401 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 171636		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 6708		PERF. 6470 - 6480	
04	DLQ G-10	891	-0-	891	891	891 2			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2059	1168 2			Y	-0-		1
06	DLQ G-10	705	-0-	705	2764	705 2			Y	-0-		1
07	2996 N	232	-0-	-2764	-0-	232 2			Y	-0-		1
08	930 N	288	-0-	-642	-0-	288 2			Y	-0-		1
09	720 N	507	-0-	-213	-0-	507 2			Y	-0-		1

CANO-MEXICO (6700)			15401 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2 U		RRCID -> 009732		COMPL. DATE 03/10/1958		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (6800)			15401 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
RAMEY, ALEX			WELL #: 2L		RRCID -> 175697		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 6820 - 6832	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		130
07	DLQ G-10	232	-0-	232	232	232 2			Y	-0-		130
08	DLQ G-10	288	-0-	288	520	288 2			Y	-0-		130
09	DLQ G-10	507	-0-	507	1027	507 2			Y	-0-		130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2790	5123	-0-	2333	3826	5123 2	N	-0-		-0-
05	2883	4768	-0-	1885	5711	4768 2	N	-0-		-0-
06	2790	5447	-0-	2657	8368	5447 2	N	-0-		-0-
07	2883	NO RPT	-0-	-2883	5485		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	5485		N	NO RPT		-0-
09	2790	NO RPT	-0-	-2790	2695		N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2	N	-0-		-0-
06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

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

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		//CONT.//		15497 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512									
MUNOZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	149102	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	5990 -	6000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149909	COMPL. DATE	05/06/1991	TOTAL DEPTH	6216	PERF.	6016 -	6044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)				15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FARGO OIL & GAS, LLC				261666									
ESCOBAR UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	160489	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6158 -	6587
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID ->	182806	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	6441 -	6531
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22				Y	NO RPT			-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370									
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	243722	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6573 -	6652
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.				829289									
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	163986	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	5404	PERF.	5060 -	5074
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (V)
SUN EXPLORATION, INC.
ERCK, FRED

15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289

WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

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

CAPTAIN LUCEY (3400)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE -C-

15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
829289

WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)
SUN EXPLORATION, INC.
POPE, W. E., -A-

15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
829289

WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)
SUN EXPLORATION, INC.
MOORE

15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
829289

WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			45
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			45
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			45
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L.

WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)				15519 514	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289								
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, W.E. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)				15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.				235945				CNTY: JIM WELLS				
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22	RRCID ->	143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUN EXPLORATION, INC.				829289				CNTY: JIM WELLS				
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	148326	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4058 - 4149	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	147421	COMPL. DATE	10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF.	4283 - 4288	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	119272	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	4553 - 4559	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SOUTH MOORE KIMBROUGH		WELL #:	1	RRCID ->	184754	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5091 - 5098	
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-		53
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		53
CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4986 - 4996	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

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

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DURANGO RESOURCES CORP. 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 STACHA, EDDY A. 810868
 CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
08	0	174	-0-	-0-	174	174	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	174			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		//CONT.//		15829 249	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
SEDCO OPERATING, LLC				763159										
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

LAREDO NATIONAL BANK		WELL #:		1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF. 2095 -	2099		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CAROLINA-TX (3000)				15829 900	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #:		4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2650 -	2653		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)				15831 380	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF. N/A			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112		

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)				15877 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #:		1	RRCID ->	187974	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 8660 -	8682		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	106		

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CENIZA PETROLEUM, INC. CARL, W. E.		141023		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005										

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM & HURD AMOCO "Q"		460054		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 25		RRCID -> 124688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD. KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		460054		RRCID -> 098916		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541	
04	10466 X	5467	-0-	-4999	-0-	5467 2	Y	-0-	8
05	5177 X	5147	-0-	-30	-0-	5147 2	Y	-0-	8
06	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5869 2	Y	-0-	8
07	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2	Y	-0-	8
08	5518 X	2718	-0-	-2800	-0-	2718 2	Y	-0-	8
09	5340 X	2163	-0-	-3177	-0-	2163 2	Y	-0-	8

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 4		RRCID -> 103036		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661	
04	5310 X	3883	-0-	-1427	-0-	3883 2	Y	-0-	39
05	5487 X	4878	-0-	-609	-0-	4878 2	Y	-0-	39
06	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	5396 2	Y	-0-	39
07	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452 2	Y	-0-	39
08	4867 X	2405	-0-	-2462	-0-	2405 2	Y	-0-	39
09	5400 X	2905	-0-	-2495	-0-	2905 2	Y	-0-	39

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #: 5		RRCID -> 103352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626	
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			16
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		Y	-0-			16
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		Y	-0-			16
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		Y	-0-			16
08	2139 N	1896	-0-	-243	-0-	1896	2		Y	-0-			16
09	2070 N	1808	-0-	-262	-0-	1808	2		Y	-0-			16
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		22	RRCID ->	124687	COMPL. DATE	12/15/1987	TOTAL DEPTH	7158	PERF. 6734 -	6770	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
04	1320 N	883	-0-	-437	-0-	883	2		Y	-0-			14
05	1147 N	751	-0-	-396	-0-	751	2		Y	-0-			14
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			14
07	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		Y	-0-			14
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			14
09	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2		Y	-0-			14
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-			1
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		Y	-0-			1
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			1
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-			1
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-			1
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			1
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	1103	-0-	-137	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1191	-0-	-49	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	571	-0-	-545	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 - 6596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2		Y	-0-		-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-		-0-
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-		-0-
07	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		Y	-0-		-0-
08	1023 N	411	-0-	-612	-0-	411	2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	198	-0-	-1002	-0-	198	2		Y	-0-		-0-

KHE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208328	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6646 - 6780	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KHE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208779	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7675 - 7732	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KHE "A M"		WELL #:		1	RRCID ->	209904	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6206 - 6250	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-		-0-

KHE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	209907	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6627 - 6754	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KHE "E" FEE		WELL #:		4	RRCID ->	209909	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KHE FEE		WELL #:		7	RRCID ->	211424	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6850 - 7280	
04	1950 N	1516	-0-	-434	-0-	1516	2		Y	-0-		-0-
05	1767 N	1307	-0-	-460	-0-	1307	2		Y	-0-		-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2		Y	-0-		-0-
08	1302 N	754	-0-	-548	-0-	754	2		Y	-0-		-0-
09	1590 N	823	-0-	-767	-0-	823	2		Y	-0-		-0-

CASA VERDE (5600 SD)		16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
CASAS (6756)		16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
OLIVAREZ DRESSER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL (WILCOX)		16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DCRC SEC 189		WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL (1400)		16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746													
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-		WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CEDRO HILL, WEST (1400)		16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466							
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)		16665 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BENAVIDES, ROSA V.B.		WELL #: 70		RRCID -> 191386		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 141433		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 141742		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360							
04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-			-0-
05	444	X	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-			-0-
06	420	X	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	434	X	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
09	0		429	-0-	429	429	21	1	408	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 35		RRCID -> 141945		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412							
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
09	0		132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 142472		COMPL. DATE 09/06/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524							
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	39	1	803	2	Y	-0-			-0-
05	992	N	631	-0-	-361	-0-	30	1	601	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	310	-0-	-560	-0-	14	1	296	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	440	-0-	-428	-0-	21	1	419	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	28	1	556	2	Y	-0-			-0-
09	0		519	-0-	519	519	26	1	493	2	Y	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)										CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY										16724 240		NON-ASSOCIATED					
BRUNI MINERAL TRUST 'A'										386310							
WELL #: 39										RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRUNI MINERAL TRUST 'A'										WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895	
04		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-		6			
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	53	1	1067	2	N	-0-		6			
06		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	N	-0-		6			
07		994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	947	2	N	-0-		6			
08		955 N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	N	-0-		6			
09		0	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-		6			

BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588	
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	2	N	-0-		11			
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-		11			
06		854 N	854	-0-	-0-	-0-	40	1	814	2	N	-0-		11			
07		877 N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	N	-0-		11			
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	N	-0-		11			
09		0	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-		11			

BRUNI MINERAL TRUST "A"										WELL #: 49		RRCID -> 228451		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486	
04		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	N	-0-		5			
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	2	N	-0-		5			
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	66	1	1356	2	N	-0-		5			
07		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69	1	1397	2	N	-0-		5			
08		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	N	-0-		5			
09		0	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	N	-0-		5			

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)										16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652							
MARTIN, S.J.										WELL #: 3A		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127	
04		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-		-0-			
05		589 N	333	-0-	-256	-0-	333	2			N	-0-		-0-			
06		780 N	432	-0-	-348	-0-	432	2			N	-0-		-0-			
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		-0-			
08		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-			
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-			

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		4	RRCID ->	089914	COMPL. DATE	12/12/1979	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8190 - 8224	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	366	-0-	-114	-0-	366 2		N	-0-			2
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	459 2	4 9	N	4	4 1		2
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 2	4 9	N	4	4 1		2
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			2
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8884 - 8922	
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8161 - 8204	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 8962 - 9038	
04	1500 N	1003	-0-	-497	-0-	1003 2		N	-0-			9
05	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1558 2	15 9	N	14	14 1		9
06	3000 N	3522	-0-	522	-0-	3500 2	22 9	N	20	20 1		9
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			9
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			9
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT			9

MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9238 - 9274	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9020 - 9024	
04	390 N	189	-0-	-201	-0-	189 2		Y	-0-			6
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			6
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-			6
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			6
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			6
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652										
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316										
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210										
04	540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2	Y	-0-	19
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	Y	-0-	19
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	Y	-0-	19
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	19
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	19
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118										
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05	14B DENY	5	-0-	5	-0-	5	2	N	-0-	14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5		N	-0-	14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5		N	NO RPT	14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145										
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390										
04	300 N	183	-0-	-117	-0-	183	2	Y	-0-	-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
*08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528															
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405															
04		1200 N	710	-0-	-490	-0-	710	2			Y	-0-			7
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			7
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-			7
07		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			7
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			7
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800															
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172															
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB									
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656																			
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772										COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753										COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8884 - 8928				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978										COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9134 - 9178				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										WELL #:	6	RRCID ->	149186	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8710 - 9107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1		27						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27						

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	9	RRCID ->	149614	COMPL. DATE	05/22/1994	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9069 - 9155
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	385	1	1954	2	N	-0-		58					
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	443	1	1870	2	N	1	46 1	13					
							1	9											
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	413	1	2277	2	N	25	25 1	13					
							28	9											
07	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	402	1	1831	2	N	-0-		13					
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-		13					
09	1740	X	348	-0-	-1392	-0-	22	1	326	2	N	-0-		13					

MCKENDRICK, W. H. ET AL										WELL #:	7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8847 - 8865
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9075 - 9125		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		395 N	395	-0-	-0-		63 1	319 2	N		12			42
							13 9							
05		279 N	231	-0-	-48		41 1	173 2	N		15			57
							17 9							
06		634 N	634	-0-	-0-		94 1	518 2	N		20	5 1		72
							22 9							
07		662 N	662	-0-	-0-		117 1	532 2	N		12			84
							13 9							
08		217 N	-0-	-0-	-217				N		3			87
09		390 N	-0-	-0-	-390				N		-0-			87

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8364 - 9310		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8657 - 8852		
04		30 N	-0-	-0-	-30				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9217 - 9292		
04		1800 N	1754	-0-	-46		289 1	1465 2	N		-0-			48
05		1922 N	711	-0-	-1211		136 1	575 2	N		-0-			48
06		2021 N	2021	-0-	-0-		306 1	1686 2	N		26	26 1		48
							29 9							
07		1798 N	520	-0-	-1278		92 1	419 2	N		8			56
							9 9							
08		713 N	-0-	-0-	-713				N		18	64 1		10
09		1860 N	-0-	-0-	-1860				N		-0-			10

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7580 - 7604		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF.	8782 - 9164		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1050 N	930	-0-	-120	-0-	153 1	777 2	N	-0-			30
05		961 N	955	-0-	-6	-0-	183 1	772 2	N	-0-			30
06		930 N	897	-0-	-33	-0-	135 1	745 2	N	15	15 1		30
07		961 N	795	-0-	-166	-0-	17 9						
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	143 1	652 2	N	-0-			30
09		900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			30

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276	
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	183 1	400 2	N	-0-	37 1		95
05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	177 1	319 2	N	4	71 1		28
06		570 N	479	-0-	-91	-0-	4 9						
07		589 N	435	-0-	-154	-0-	162 1	317 2	N	-0-			28
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	153 1	282 2	N	-0-			28
09		480 N	125	-0-	-355	-0-	14 1	111 2	N	-0-			28

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990	
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2177 2	10 9	N	9	76 1		38
05		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			38
06		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			38
07		1829 N	1369	-0-	-460	-0-	1369 2		N	-0-			38
08		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			38
09		1650 N	146	-0-	-1504	-0-	146 2		N	-0-			38

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8232 - 8990	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9087 - 9614	
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	249 1	543 2	N	-0-	68 1		15
05		620 N	371	-0-	-249	-0-	132 1	239 2	N	-0-			15
06		720 N	648	-0-	-72	-0-	219 1	429 2	N	-0-			15
07		784 N	784	-0-	-0-	-0-	276 1	508 2	N	-0-			15
08		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			15
09		660 N	1	-0-	-659	-0-	1 2		N	-0-			15

MCKENDRICK		WELL #:		18	RRCID ->	193122	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8544 - 9268	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		658 N	658	-0-	-0-	108 1	550 2		Y	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	121 1	509 2		Y	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	104 1	574 2		Y	10	10 1		-0-
07		682 N	539	-0-	-143	11 9							-0-
08		620 N	-0-	-0-	-620	97 1	442 2		Y	-0-			-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690				Y	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563	
04		120 N	66	-0-	-54	11 1	55 2		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	12 1	49 2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	11 1	58 2		N	1	1 1		-0-
07		62 N	26	-0-	-36	1 9							-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	5 1	21 2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60				N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8582 - 8670	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8494 - 9322	
04		490 N	490	-0-	-0-	81 1	409 2		N	-0-			52
05		491 N	491	-0-	-0-	94 1	397 2		N	-0-			52
06		530 N	530	-0-	-0-	80 1	442 2		N	7	7 1		52
07		512 N	512	-0-	-0-	8 9							52
08		31 N	-0-	-0-	-31	92 1	420 2		N	-0-			52
*09		106 N	106	-0-	-0-	7 1	99 2		N	-0-			52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8626 - 9198	
04		862 N	862	-0-	-0-	142 1	720 2		N	-0-			58
05		729 N	729	-0-	-0-	140 1	589 2		N	-0-			58
06		693 N	693	-0-	-0-	105 1	577 2		N	10	10 1		58
07		713 N	547	-0-	-166	11 9							58
08		713 N	-0-	-0-	-713	99 1	448 2		N	-0-			58
09		690 N	58	-0-	-632				N	6	43 1		21
						4 1	54 2		N	-0-			21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8144 - 8204	
04		5 X	-0-	-0-	-5				Y	-0-			30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	27	1	137	2	N	-0-		15
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	49	1	207	2	N	-0-		15
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	253	2	N	5	5 1	15
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	54	1	247	2	N	-0-		15
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		15
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		15

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946													
04	2580 N	2063	-0-	-517	-0-	339	1	1722	2	N	2		68
05	2418 N	1987	-0-	-431	-0-	380	1	1605	2	N	2	48 1	22
06	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	298	1	1645	2	N	37	37 1	22
07	2139 N	1825	-0-	-314	-0-	329	1	1496	2	N	-0-		22
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-		22
09	1980 N	288	-0-	-1692	-0-	18	1	270	2	N	-0-		22

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098													
04	840 N	638	-0-	-202	-0-	105	1	533	2	N	-0-		70
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	89	1	375	2	N	-0-		70
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	87	1	479	2	N	10	10 1	70
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	106	1	483	2	N	-0-		70
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		70
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		70

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584													
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	157	1	795	2	N	-0-		89
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	193	1	816	2	N	-0-		89
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	177	1	975	2	N	16	18 1	87
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	190	1	864	2	N	-0-		87
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	72 1	15
09	1170 N	122	-0-	-1048	-0-	8	1	114	2	N	-0-		15

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	133 2	Y	-0-		43
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	17	1	74 2	Y	-0-		43
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	28	1	155 2	Y	2	2 1	43
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	2	9					
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	34	1	155 2	Y	-0-		43
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		43

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398													
04		240 N	135	-0-	-105	-0-	22	1	113 2	N	-0-		35
05		186 N	87	-0-	-99	-0-	17	1	70 2	N	-0-		35
06		210 N	164	-0-	-46	-0-	25	1	137 2	N	2	2 1	35
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	2	9					
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	26	1	119 2	N	-0-		35
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		35

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046													
04		3683 X	2050	-0-	-1633	-0-	95	1	1955 2	N	-0-		9
05		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	104	1	2079 2	N	-0-		9
06		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	98	1	2019 2	N	-0-		9
07		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	112	1	2261 2	N	-0-		9
08		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	89	1	1778 2	N	-0-		9
09		0	1680	-0-	1680	-0-	83	1	1597 2	N	-0-		9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418													
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	98	1	2015 2	Y	-0-		27
05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	92	1	1850 2	Y	-0-		27
06		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	115	1	2364 2	Y	2		29
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2	9					
08		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	104	1	2096 2	Y	-0-		29
09		0	1730	-0-	1730	-0-	92	1	1827 2	Y	-0-		29
							86	1	1644 2	Y	-0-		29

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	7	1	Y	-0-	153	2	43
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	256	2	43
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	Y	1	261	2	44
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	1	9	Y	-0-			44
08	279 N	79	-0-	-200	-0-	18	1	Y	-0-	365	2	44
09	0	1	-0-	1	1	4	1	Y	-0-	75	2	44
						1	2	Y	-0-			44

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

04	6420 X	5142	-0-	-1278	-0-	255	1	Y	13	14	1	12
05	6076 X	5739	-0-	-337	-0-	14	9	Y	4			16
06	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	315	1	Y	10	15	1	11
07	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	4	9	Y	3			14
08	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	339	1	Y	2			16
09	0	5845	-0-	5845	5845	11	9	Y	5			21
						3	9	Y				
						382	1	Y				
						2	9	Y				
						353	1	Y				
						6	9	Y				

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	3	3	1	-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	3	3	1	-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	3	3	1	-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	3	9	Y	4	4	1	-0-
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	4	3	1	1
09	0	1266	-0-	1266	1266	3	9	Y	3	1	1	3
						75	1	Y				
						4	9	Y				
						82	1	Y				
						4	9	Y				
						76	1	Y				
						3	9	Y				

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461				
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-	
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	792	2	Y	-0-	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-	
08	186 N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	Y	-0-	
09	0	5	-0-	5	5	4	2	1	9	Y	1	

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CERRITOS (8000)		16731 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 F		RRCID -> 071355		COMPL. DATE 05/03/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")
SONTERRA OPERATING, INC.
SILVA

17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
802302
WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018

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

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)
DECKER OPERATING CO., L.L.C.
CHAPMAN, J. O. "D"

17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
209347
WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH

WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					14

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)
SUN EXPLORATION, INC.
CHAPMAN RANCH

17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
829289
WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC
CHAPMAN

911925
WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					38

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP.		884527		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
CHAPMAN		WELL #: 1045		RRCID -> 249353		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	164	160	1	113
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	253	3	N	320	373	1	60
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	187	3	N	289	200	1	149
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	200	1	121
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	2			123
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	194	181	1	136

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347										
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836				
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	33	1	N	-0-			-0-
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	27	1	N	-0-			-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	35	1	N	-0-			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726													
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	39	1	108	2	N	-0-	-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	2	N	-0-	-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	35	1	92	2	N	-0-	-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	33	1	80	2	N	-0-	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	26	1	54	2	N	-0-	-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	35	1	71	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	49	1	134	2	Y	-0-		-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	Y	-0-		-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	44	1	115	2	Y	-0-		-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	41	1	100	2	Y	-0-		-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	33	1	67	2	Y	-0-		-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	43	1	89	2	Y	-0-		-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710																		
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224																		

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																		
WALLIS ENERGY, INC. 893997																		
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A																		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL																		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710																		
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238																		

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																		
TRISTAR OIL & GAS 871133																		
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A																		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL																		
TRISTAR OIL & GAS 871133																		
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314																		

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2650					N	NO RPT						-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)		//CONT.//		17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRISTAR OIL & GAS		//CONT.//		871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4	RRCID ->	062172	COMPL. DATE	04/04/1975	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642			N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.				893997								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		1	RRCID ->	056752	COMPL. DATE	07/21/1973	TOTAL DEPTH	6017	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2200)				17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-		WELL #:		2	RRCID ->	009854	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1280 - 1336	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"		WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	2	N	-0-	
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	45	1	136	2	N	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-	
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-	
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	33	1	67	2	N	-0-	
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	43	1	89	2	N	-0-	

TRISTAR OIL & GAS				871133								
WORDEN-DROUGHT		WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT		-0-	

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

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

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
 FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	5 1	98 2	Y	-0-		-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5 1	104 2	Y	-0-		-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5 1	120 2	Y	-0-		-0-
09	0		125	-0-	125	125	6 1	119 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			13

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	58 1	1096 2	Y	-0-		-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	54 1	1151 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	50 1	1095 2	Y	-0-		-0-
07	1178	N	571	-0-	-607	-0-	26 1	545 2	Y	-0-		-0-
08	1209	N	177	-0-	-1032	-0-	8 1	169 2	Y	-0-		-0-
09	0		159	-0-	159	159	8 1	151 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-		-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-		-0-
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	15 1	336 2	N	-0-		-0-
07		639 N	639	-0-	-0-	-0-	29 1	609 2	N	1		1
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	N	1		2
09		0	486	-0-	486	486	23 1	463 2	N	-0-		2

ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664
04		2520 N	2330	-0-	-190	-0-	117 1	2213 2	Y	-0-		-0-
05		2542 N	1894	-0-	-648	-0-	84 1	1809 2	Y	1	1 1	-0-
06		2310 N	1422	-0-	-888	-0-	62 1	1360 2	Y	-0-		-0-
07		2418 N	1916	-0-	-502	-0-	88 1	1828 2	Y	-0-		-0-
08		1891 N	1676	-0-	-215	-0-	72 1	1604 2	Y	-0-		-0-
09		0	1754	-0-	1754	1754	83 1	1671 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
04		3930 X	3671	-0-	-259	-0-	185 1	3486 2	Y	-0-		2
05		4061 X	3914	-0-	-147	-0-	174 1	3738 2	Y	2	4 1	-0-
06		3930 X	3727	-0-	-203	-0-	163 1	3564 2	Y	-0-		-0-
07		3999 X	3523	-0-	-476	-0-	162 1	3361 2	Y	-0-		-0-
08		3999 X	2730	-0-	-1269	-0-	117 1	2612 2	Y	1		1
09		0	3612	-0-	3612	3612	172 1	3440 2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	31 1	593 2	Y	-0-		-0-
05		775 N	104	-0-	-671	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	44	-0-	-466	-0-	2 1	42 2	Y	-0-		-0-
07		651 N	42	-0-	-609	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
09		0	43	-0-	43	43	2 1	41 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 5R		RRCID -> 118274		COMPL. DATE 09/22/1985				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	189	1	3560	2	Y	-0-			4
05	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	177	1	3798	2	Y	2	4	1	2
06	3810 X	3796	-0-	-14	-0-	166	1	3630	2	Y	-0-			2
07	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	171	1	3547	2	Y	-0-			2
08	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	171	1	3820	2	Y	1			3
09	0	3713	-0-	3713	3713	177	1	3536	2	Y	-0-			3
ASCHE		WELL #: 11		RRCID -> 119540		COMPL. DATE 12/13/1985				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229				
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1915	2	Y	-0-			-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	Y	1	1	1	-0-
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	85	1	1863	2	Y	-0-			-0-
07	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	76	1	1581	2	Y	-0-			-0-
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	Y	-0-			-0-
09	0	1898	-0-	1898	1898	90	1	1808	2	Y	-0-			-0-
LEONARDO		WELL #: 7		RRCID -> 120232		COMPL. DATE 02/14/1986				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286				
04	9660 X	8414	-0-	-1246	-0-	424	1	7990	2	Y	-0-			10
05	9982 X	9431	-0-	-551	-0-	420	1	9005	2	Y	5	10	1	5
06	9480 X	9195	-0-	-285	-0-	401	1	8794	2	Y	-0-			5
07	9821 X	9821	-0-	-0-	-0-	452	1	9369	2	Y	-0-			5
08	9424 X	8309	-0-	-1115	-0-	355	1	7951	2	Y	3			8
09	0	8315	-0-	8315	8315	395	1	7920	2	Y	-0-			8
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	1480	-0-	1480	1480	66	1	1412	2	Y	2	3	1	-0-
06	T. A.	4265	-0-	4265	5745	186	1	4079	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2484	-0-	2484	8229	114	1	2370	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2285	-0-	2285	10514	98	1	2186	2	Y	1			1
09	T. A.	2563	-0-	2563	13077	122	1	2441	2	Y	-0-			1
ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694				
04	3990 X	2451	-0-	-1539	-0-	123	1	2328	2	Y	-0-			-0-
05	4123 X	4	-0-	-4119	-0-	2	2	2	9	Y	2	1	1	1
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-			1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-			1
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	1			2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9224 - 9258				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	115	1	2170	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	100	1	2141	2	Y	1	1	1	-0-
06	2190 N	1992	-0-	-198	-0-	87	1	1905	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2256	-0-	-7	-0-	104	1	2152	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2170	-0-	-62	-0-	93	1	2077	2	Y	-0-			-0-
09	0	2141	-0-	2141	2141	102	1	2039	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9211 - 9327				
04	3000 N	5366	-0-	2366	2366	270	1	5096	2	Y	-0-			-0-
05	7647 X	5281	-0-	-2366	-0-	235	1	5045	2	Y	1	1	1	-0-
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	245	1	5370	2	Y	-0-			-0-
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	228	1	4724	2	Y	-0-			-0-
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	238	1	5326	2	Y	-0-			-0-
09	0	4908	-0-	4908	4908	233	1	4675	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9255 - 9305				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9144 - 9807				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9240 - 9844				
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
09	0	96	-0-	96	96	5	1	91	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9171 - 9310				
04	4380 X	3941	-0-	-439	-0-	199	1	3742	2	Y	-0-			-0-
05	4340 X	3255	-0-	-1085	-0-	145	1	3107	2	Y	3	2	1	1
06	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	133	1	2910	2	Y	-0-			1
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	187	1	3877	2	Y	-0-			1
08	4061 X	3526	-0-	-535	-0-	151	1	3373	2	Y	2			3
09	0	3628	-0-	3628	3628	173	1	3455	2	Y	-0-			3

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	6	1	124	2	Y	-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-
09	0	131	-0-	131	131	6	1	125	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470		
04	4530 X	4404	-0-	-126	-0-	222	1	4182	2	Y	-0-
05	4681 X	4599	-0-	-82	-0-	205	1	4391	2	Y	2
06	4530 X	4185	-0-	-345	-0-	183	1	4002	2	Y	-0-
07	4588 X	4489	-0-	-99	-0-	207	1	4282	2	Y	-0-
08	4588 X	4240	-0-	-348	-0-	181	1	4057	2	Y	2
09	0	4113	-0-	4113	4113	196	1	3917	2	Y	2

ASCHE		WELL #: 28		RRCID -> 161743		COMPL. DATE 05/13/1997			TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162158		COMPL. DATE 02/15/1997			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 30		RRCID -> 164059		COMPL. DATE 07/19/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318		
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	143	1	2690	2	Y	-0-
05	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	117	1	2518	2	Y	2
06	3030 X	2498	-0-	-532	-0-	109	1	2389	2	Y	-0-
07	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	136	1	2820	2	Y	1
08	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	132	1	2965	2	Y	1
09	0	3100	-0-	3100	3100	147	1	2953	2	Y	-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 164132		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224		
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-
05	589 N	462	-0-	-127	-0-	21	1	441	2	N	-0-
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	16	1	342	2	N	-0-
07	589 N	161	-0-	-428	-0-	7	1	154	2	N	-0-
08	465 N	94	-0-	-371	-0-	4	1	90	2	N	-0-
09	0	43	-0-	43	43	2	1	41	2	N	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID -> 164457		COMPL. DATE 08/06/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3240 X	2334	-0-	-906	-0-	118	1	2216	2	Y	-0-		-0-
05	3348 X	2461	-0-	-887	-0-	110	1	2349	2	Y	2	1 1	1
06	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	97	1	2120	2	Y	-0-		1
07	2697 X	2241	-0-	-456	-0-	103	1	2138	2	Y	-0-		1
08	2542 X	2232	-0-	-310	-0-	95	1	2136	2	Y	1		2
09	0	2001	-0-	2001	2001	95	1	1906	2	Y	-0-		2

ASCHE		WELL #:		31	RRCID -> 164659		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312			
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-		-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25	1	535	2	Y	-0-		-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	Y	-0-		-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	25	1	514	2	Y	-0-		-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	24	1	530	2	Y	-0-		-0-
09	0	540	-0-	540	540	26	1	514	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		32	RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249			
04	570 N	263	-0-	-307	-0-	13	1	250	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	255	2	Y	1	1 1	-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	2	Y	-0-		-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-		-0-
09	0	256	-0-	256	256	12	1	244	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081			
04	5250 X	4759	-0-	-491	-0-	240	1	4519	2	Y	-0-		-0-
05	5115 X	4340	-0-	-775	-0-	193	1	4144	2	Y	3	2 1	1
06	4830 X	4811	-0-	-19	-0-	210	1	4601	2	Y	-0-		1
07	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	198	1	4103	2	Y	1		2
08	4929 X	4875	-0-	-54	-0-	208	1	4665	2	Y	2		4
09	0	4943	-0-	4943	4943	235	1	4708	2	Y	-0-		4

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
AMANDO		WELL #:		1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	689	-0-	-361	-0-	35	1	654	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	623	-0-	-493	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			-0-
06		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	64	1	1395	2	Y	-0-			-0-
07		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	2	Y	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-			-0-
09		0	1086	-0-	1086	1086	52	1	1034	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192				
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	106	1	1997	2	Y	-0-			-0-
05		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1914	2	Y	-0-			-0-
06		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	93	1	2032	2	Y	-0-			-0-
07		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	97	1	2012	2	Y	-0-			-0-
08		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	89	1	1985	2	Y	-0-			-0-
09		0	2049	-0-	2049	2049	97	1	1952	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		14		RRCID -> 165193		COMPL. DATE 10/02/1997			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273				
04		4260 X	3444	-0-	-816	-0-	173	1	3271	2	Y	-0-			3
05		4123 X	3370	-0-	-753	-0-	150	1	3218	2	Y	2	5	1	-0-
06		3870 X	3603	-0-	-267	-0-	157	1	3446	2	Y	-0-			-0-
07		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	186	1	3854	2	Y	-0-			-0-
08		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	163	1	3643	2	Y	1			1
09		0	3450	-0-	3450	3450	164	1	3286	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		35		RRCID -> 165564		COMPL. DATE 10/28/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334				
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
05		155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	2	Y	-0-			-0-
09		0	121	-0-	121	121	6	1	115	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		15		RRCID -> 165569		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218				
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	174	1	3285	2	Y	-0-			-0-
05		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	177	1	3793	2	Y	-0-			-0-
06		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	169	1	3708	2	Y	-0-			-0-
07		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	167	1	3452	2	Y	-0-			-0-
08		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3154	2	Y	-0-			-0-
09		0	3279	-0-	3279	3279	156	1	3123	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		18		RRCID -> 166973		COMPL. DATE 02/04/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		8	RRCID ->	166974	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9173 - 9231	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 2	Y		-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	158 2	Y		-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	7 1	158 2	Y		-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2	Y		-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	7 1	168 2	Y		-0-			-0-
09	0	176	-0-	176	176	8 1	168 2	Y		-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		19	RRCID ->	168277	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22 1	409 2	Y		-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	18 1	378 2	Y		-0-			-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	15 1	323 2	Y		-0-			-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	16 1	328 2	Y		-0-			-0-
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8 1	171 2	Y		-0-			-0-
09	0	154	-0-	154	154	7 1	147 2	Y		-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	169178	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10174	
04	1830 N	1787	-0-	-43	-0-	90 1	1697 2	Y		-0-			-0-
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	82 1	1761 2	Y		1	1 1		-0-
06	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	77 1	1686 2	Y		-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	86 1	1782 2	Y		-0-			-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	78 1	1758 2	Y		-0-			-0-
09	0	1855	-0-	1855	1855	88 1	1767 2	Y		-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #:		9	RRCID ->	172494	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9215 - 9511	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32 1	608 2	Y		-0-			-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26 1	553 2	Y		-0-			-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	26 1	560 2	Y		-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	24 1	494 2	Y		-0-			-0-
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	21 1	463 2	Y		-0-			-0-
09	0	489	-0-	489	489	23 1	466 2	Y		-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173999	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9337 - 10116	
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	57 1	1065 2	Y		-0-			-0-
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	52 1	1105 2	Y		1	1 1		-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	49 1	1072 2	Y		-0-			-0-
07	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	49 1	1022 2	Y		-0-			-0-
08	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	46 1	1038 2	Y		-0-			-0-
09	0	1056	-0-	1056	1056	50 1	1006 2	Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442	
04	3540 X	3277	-0-	-263	-0-	165 1	3112 2	Y		-0-			12
05	3658 X	3292	-0-	-366	-0-	147 1	3143 2	Y		2	4 1		10
06	3540 X	3134	-0-	-406	-0-	137 1	2997 2	Y		-0-			10
07	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	152 1	3150 2	Y		-0-			10
08	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	142 1	3184 2	Y		1			11
09	0	3285	-0-	3285	3285	156 1	3129 2	Y		-0-			11

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9450 - 10152		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	129	1	2429	2	Y	-0-	-0-
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	102	1	2225	2	Y	-0-	-0-
07	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	98	1	2032	2	Y	-0-	-0-
08	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	96	1	2157	2	Y	-0-	-0-
09	0	2235	-0-	2235	2235	106	1	2129	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9324 - 10026		
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1484	2	Y	-0-	-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-	-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	2	Y	-0-	-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	69	1	1550	2	Y	-0-	-0-
09	0	1569	-0-	1569	1569	75	1	1494	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9190 - 10060		
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	Y	-0-	-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	-0-	-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	741	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	36	1	749	2	Y	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	39	1	873	2	Y	-0-	-0-
09	0	882	-0-	882	882	42	1	840	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9264 - 9505		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-	-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	Y	-0-	-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	Y	-0-	-0-
09	0	363	-0-	363	363	17	1	346	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9500 - 9530		
04	1260 N	977	-0-	-283	-0-	49	1	928	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	825	-0-	-632	-0-	37	1	787	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	45	1	995	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	839	-0-	-184	-0-	39	1	800	2	Y	-0-	-0-
08	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	51	1	1144	2	Y	-0-	-0-
09	0	759	-0-	759	759	36	1	723	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9256 - 9451		
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	196	-0-	-83	-0-	8	1	188	2	Y	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	5	1	106	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	600 N	167	-0-	-433	-0-	8 1	159 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	422	-0-	-198	-0-	19 1	403 2	Y	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	Y	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13 1	270 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	278	-0-	-156	-0-	12 1	266 2	Y	-0-			-0-
09	0	287	-0-	287	287	14 1	273 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138
04	1560 X	1418	-0-	-142	-0-	71 1	1347 2	Y	-0-			7
05	1829 X	1822	-0-	-7	-0-	81 1	1739 2	Y	2	2 1		7
06	1770 X	1553	-0-	-217	-0-	2 9	1485 2	Y	-0-			7
07	1829 X	1653	-0-	-176	-0-	68 1	1577 2	Y	-0-			7
08	1829 X	1512	-0-	-317	-0-	76 1	1446 2	Y	1			8
09	0	1484	-0-	1484	1484	65 1	1413 2	Y	-0-			8

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304
04	1500 N	1192	-0-	-308	-0-	60 1	1132 2	Y	-0-			-0-
05	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	69 1	1484 2	Y	1	1 1		-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1 9	1461 2	Y	-0-			-0-
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	67 1	1445 2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	70 1	1295 2	Y	-0-			-0-
09	0	1241	-0-	1241	1241	58 1	1182 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		22	RRCID ->	179225	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9210 - 9248
04	360 N	320	-0-	-40	-0-	16 1	304 2	Y	-0-			-0-
05	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	Y	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	17 1	368 2	Y	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18 1	380 2	Y	-0-			-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	16 1	367 2	Y	-0-			-0-
09	0	377	-0-	377	377	18 1	359 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		50	RRCID ->	179851	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9079 - 9257
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		21	RRCID ->	179884	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	9263 - 12588
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	22	1	408	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	321	-0-	-206	-0-	14	1	307	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	346	-0-	-164	-0-	15	1	331	2	Y	-0-	-0-
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	15	1	307	2	Y	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-	-0-
09	0	393	-0-	393	393	19	1	374	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-	-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13	1	283	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-	-0-
09	0	288	-0-	288	288	14	1	274	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317				
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	129	1	2432	2	Y	-0-	-0-
05	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	116	1	2480	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	112	1	2450	2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2621	-0-	-14	-0-	121	1	2500	2	Y	-0-	-0-
08	2604 N	2569	-0-	-35	-0-	110	1	2458	2	Y	1	1
						1	9					
09	0	2540	-0-	2540	2540	121	1	2419	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)										CPTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ASCHE																	
//CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001										TOTAL DEPTH 10150	PERF. 9178 - 9198						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE																	
WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9031 - 9046						
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	293	-0-	-110	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	258	-0-	-282	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	0	527	-0-	527	-0-	527	25	1	502	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO																	
WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001										TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9168 - 9392						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE																	
WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9244 - 9345						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ASCHE																	
WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001										TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9086 - 9176						
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	586	-0-	-468	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	573	-0-	-447	-0-	-0-	25	1	548	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	469	-0-	-554	-0-	-0-	22	1	447	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	488	-0-	-101	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	0	982	-0-	982	-0-	982	47	1	935	2	Y	-0-					-0-

ASCHE																	
WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001										TOTAL DEPTH 9918	PERF. 9180 - 9196						
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	0	49	-0-	49	-0-	49	2	1	47	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A.																	
WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001										TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9244 - 9510						
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	0	160	-0-	160	-0-	160	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	2	Y	-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	186	2	Y	-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-
09	0	192	-0-	192	192	9	1	183	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	3	2			Y	-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	6	2			Y	-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	9	2			Y	-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	233 1	4401 2	Y	-0-			17
05	5456 X	4608	-0-	-848	-0-	205 1	4399 2	Y	4	10 1		11
06	5610 X	1421	-0-	-4189	-0-	62 1	1359 2	Y	-0-			11
07	5797 X	4235	-0-	-1562	-0-	195 1	4039 2	Y	1			12
08	5797 X	4758	-0-	-1039	-0-	203 1	4553 2	Y	2			14
09	0	5129	-0-	5129	5129	244 1	4885 2	Y	-0-			14

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9047 - 9212		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9492 - 9593		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343		PERF. 9239 - 11958		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9148 - 9286		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9277 - 9363		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF. 9153 - 9168		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-		-0-	
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	68 2	N	-0-		-0-	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 2	N	-0-		-0-	
07		93 N	47	-0-	-46	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-	
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	2 1	46 2	N	-0-		-0-	
09		0	14	-0-	14	14	1 1	13 2	N	-0-		-0-	

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9141 - 9266		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9946 - 9978		
04	600 N	361	-0-	-239	-0-	18 1	343 2	Y	-0-			-0-	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29 1	627 2	Y	-0-			-0-	
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36 1	785 2	Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3724	-0-	624	624	171 1	3553 2	Y	-0-			-0-	
08	2356 N	1732	-0-	-624	-0-	74 1	1658 2	Y	-0-			-0-	
09	0	969	-0-	969	969	46 1	923 2	Y	-0-			-0-	

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 9300 - 11887		
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	48 1	905 2	Y	-0-			-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	Y	1	1 1		-0-	
						1 9							
06	1140 N	561	-0-	-579	-0-	24 1	537 2	Y	-0-			-0-	
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	27 1	551 2	Y	1			1	
						1 9							
08	682 N	582	-0-	-100	-0-	25 1	556 2	Y	1			2	
						1 9							
09	0	513	-0-	513	513	24 1	489 2	Y	-0-			2	

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9357		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9752 - 9787		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329				
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	31	1	593	2	Y	-0-	-0-				
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-	-0-				
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	Y	-0-	-0-				
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	2	Y	-0-	-0-				
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	Y	-0-	-0-				
09	0	627	-0-	627	627	30	1	597	2	Y	-0-	-0-				

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-				
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-				
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-				
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-				
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-	-0-				
09	0	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	-0-				

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212922	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 9300				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		43	RRCID ->	216142	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9223 - 9315	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	71	-0-	71	71	3 1	68 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

GARZA, L. "2"		WELL #:		9	RRCID ->	217119	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	9844	PERF.	9556 - 9673	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	42	-0-	42	42	2 1	40 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095	
04	210 N	168	-0-	-42	-0-	8 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	217 N	167	-0-	-50	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	8 1	164 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	163	-0-	163	163	8 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
AMANDO GARZA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223900		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6690 X	6517	-0-	-173	-0-	328 1	6189 2	N	-0-	21
05	6913 X	6697	-0-	-216	-0-	298 1	6395 2	N	4 8 1	17
06	6690 X	6461	-0-	-229	-0-	282 1	6179 2	N	-0-	17
07	6789 X	6570	-0-	-219	-0-	302 1	6267 2	N	1	18
08	6727 X	6577	-0-	-150	-0-	281 1	6294 2	N	2	20
09	0	6245	-0-	6245	6245	297 1	5948 2	N	-0-	20

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234464		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021		
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	50 1	947 2	Y	-0-	-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	49 1	1044 2	Y	-0-	-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	43 1	946 2	Y	-0-	-0-
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	44 1	976 2	Y	-0-	-0-
09	0	941	-0-	941	941	45 1	896 2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 239180		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6 1	117 2	Y	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	Y	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	6 1	116 2	Y	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-	-0-
09	0	98	-0-	98	98	5 1	93 2	Y	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 136182		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A		
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #: 1								
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	66
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	66
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 254373		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455		
HAYNES, L.		WELL #: 176								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		RRCID -> 164016		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288		
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #: 1								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #: A		1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #: B		1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	9405 - 9612
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	-0-	-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	977	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	960 N	597	-0-	-363	-0-	26	1	571	2	Y	-0-	-0-
07	930 N	628	-0-	-302	-0-	29	1	599	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	608	-0-	-415	-0-	26	1	582	2	Y	-0-	-0-
09	0	602	-0-	602	602	29	1	573	2	Y	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9511 - 9570
04	14B2 EXT	535	-0-	535	535	27	1	508	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	134	-0-	134	669	6	1	128	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	673	4	2			Y	-0-	-0-
07	882 X	209	-0-	-673	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	-0-
08	426 X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	Y	-0-	-0-
09	0	257	-0-	257	257	12	1	245	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9420 - 9550
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	101	1	1900	2	Y	-0-	7
05	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	69	1	1480	2	Y	1	7
						1	9				1	1
06	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	82	1	1807	2	Y	-0-	7
07	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	84	1	1744	2	Y	-0-	7
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	89	1	2001	2	Y	-0-	7
09	0	1910	-0-	1910	1910	91	1	1819	2	Y	-0-	7

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106086	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	9388 - 9596
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GARZA, L."2"		WELL #:		2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	71	1	1334	2	N	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	63	1	1356	2	N	1	1	1	-0-
							1	9						
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	60	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	54	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	0	1099	-0-	1099	1099	52	1	1047	2	N	-0-			-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	102	1	1927	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	1655	-0-	-577	-0-	74	1	1581	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2212	-0-	-218	-0-	97	1	2115	2	Y	-0-			-0-
07	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	104	1	2156	2	Y	-0-			-0-
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1907	2	Y	1			1
							1	9						
09	0	2142	-0-	2142	2142	102	1	2040	2	Y	-0-			1
ALFONSO		WELL #:		15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	22	1	480	2	Y	-0-			-0-
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	495	-0-	-32	-0-	23	1	472	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	479	-0-	-17	-0-	20	1	459	2	Y	-0-			-0-
09	0	464	-0-	464	464	22	1	442	2	Y	-0-			-0-
LEONARDO		WELL #:		28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #:		17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669			
04	540 N	355	-0-	-185	-0-	18	1	337	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	264	-0-	-356	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	239	-0-	-271	-0-	10	1	229	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	246	-0-	-126	-0-	11	1	235	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	0	223	-0-	223	223	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #:		19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		61	RRCID ->	185028	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9270 -	9386		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
09		0	172	-0-	172	172	8	1	164	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185809	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 -	9540		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		48	RRCID ->	186869	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	9615 -	12130		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09		0	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		31	RRCID ->	188503	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	9548 -	9564		
04		900 X	510	-0-	-390	-0-	26	1	484	2	Y	-0-			1
05		465 X	331	-0-	-134	-0-	15	1	312	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
06		450 X	180	-0-	-270	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			2
07		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			2
08		527 X	239	-0-	-288	-0-	10	1	227	2	Y	2			4
							2	9							
09		0	103	-0-	103	103	5	1	98	2	Y	-0-			4

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195427	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9453 -	9463		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	202350	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9356 -	9563		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)			//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
RAMIREZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9265 - 9636						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LEONARDO			WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816		PERF. 9470 - 9613						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
LAUREL O M ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 205586		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810		PERF. 9424 - 11683						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
ALFONSO			WELL #: 26		RRCID -> 207275		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9574 - 10190						
04	2730	X	1574	-0-	-1156	-0-	79	1	1495	2	Y	-0-					1
05	2821	X	1784	-0-	-1037	-0-	79	1	1703	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	88	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	1788	-0-	-165	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					-0-
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	2	Y	1					1
							1	9									
09	0		2102	-0-	2102	2102	100	1	2002	2	Y	-0-					1
LEONARDO			WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 9438 - 9591						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALFONSO			WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9654 - 9756						
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	0		129	-0-	129	129	6	1	123	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	210540	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		32	RRCID ->	210739	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9364 - 9509	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867	
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	32	1	609	2	Y	-0-	-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-	-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	27	1	588	2	Y	-0-	-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-	-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	2	Y	-0-	-0-
09	0		591	-0-	591	-0-	28	1	563	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308	
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-	-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-	-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-	-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	8	1	188	2	Y	-0-	-0-
09	0		276	-0-	276	-0-	13	1	263	2	Y	-0-	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431			
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	Y	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	3	1	72	2	Y	-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-
08	155 N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	0	222	-0-	222	222	11	1	211	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		22740 X	8115	-0-	-14625	-0-	409 1	7706 2	Y	-0-
05		23498 X	1817	-0-	-21681	-0-	80 1	1724 2	Y	7 1
							13 9			5
06		22740 X	2	-0-	-22738	-0-	2 2		Y	-0-
07		15686 X	7634	-0-	-8052	-0-	351 1	7282 2	Y	1
							1 9			5
08		9610 X	7052	-0-	-2558	-0-	301 1	6744 2	Y	6
							7 9			12
09		0	5572	-0-	5572	5572	265 1	5307 2	Y	-0-
										12

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222881	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 -	9336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222883	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 -	9385
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMANDO		WELL #:		2	RRCID ->	223034	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9301 -	9306
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9374 -	9472
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.	9160 -	12086
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9538 -	11542
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #: 1		RRCID -> 230568		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 N	849	-0-	-51	-0-	43	1	806	2	N	-0-			42
05	899 N	869	-0-	-30	-0-	39	1	828	2	N	2	3	1	41
						2	9							
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-			41
07	868 N	708	-0-	-160	-0-	33	1	674	2	N	1			42
						1	9							
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	N	1			43
						1	9							
09	0	887	-0-	887	887	42	1	845	2	N	-0-			43

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 236295		COMPL. DATE 01/07/2008			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 49		RRCID -> 241973		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454					
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
09	0	20	-0-	20	20	1	1	19	2	N	-0-			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 241998		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254					
04	3960 X	3789	-0-	-171	-0-	191	1	3598	2	N	-0-			2
05	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	175	1	3761	2	N	2	4	1	-0-
						2	9							
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	170	1	3722	2	N	-0-			-0-
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	181	1	3751	2	N	-0-			-0-
08	3937 X	3822	-0-	-115	-0-	163	1	3658	2	N	1			1
						1	9							
09	0	3748	-0-	3748	3748	178	1	3570	2	N	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
 ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

04	1950 X	909	-0-	-1041	-0-	46	1	863	2	N	-0-					-0-
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	41	1	883	2	N	-0-					-0-
06	889 X	889	-0-	-0-	-0-	39	1	850	2	N	-0-					-0-
07	930 X	892	-0-	-38	-0-	41	1	851	2	N	-0-					-0-
08	930 X	867	-0-	-63	-0-	37	1	830	2	N	-0-					-0-
09	0	836	-0-	836	836	40	1	796	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1					1
						1	9									
09	0	114	-0-	114	114	5	1	109	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

04	2040 X	1964	-0-	-76	-0-	99	1	1865	2	Y	-0-					24
05	1953 N	1833	-0-	-120	-0-	82	1	1750	2	Y	1	2	1			23
						1	9									
06	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	72	1	1586	2	Y	-0-					23
07	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-					23
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	87	1	1938	2	Y	-0-					23
09	0	1952	-0-	1952	1952	93	1	1859	2	Y	-0-					23

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	158 1	2976 2	Y	-0-				4
05	3193 X	1921	-0-	-1272	-0-	85 1	1833 2	Y	3		5 1		2
06	3090 X	1802	-0-	-1288	-0-	3 9	1723 2	Y	-0-				2
07	3224 X	1367	-0-	-1857	-0-	79 1	1304 2	Y	-0-				2
08	3224 X	801	-0-	-2423	-0-	63 1	765 2	Y	2				4
09	0	1114	-0-	1114	1114	34 1	2 9	Y	-0-				4
						53 1	1061 2	Y	-0-				

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885	
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14 1	273 2	Y	-0-			-0-	
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			-0-	
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13 1	284 2	Y	-0-			-0-	
07	248 N	129	-0-	-119	-0-	6 1	123 2	Y	-0-			-0-	
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2	Y	-0-	-0-			-0-	
09	0	81	-0-	81	81	4 1	77 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	-0-			-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 2	N	-0-			-0-	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-			-0-	
09	0	184	-0-	184	184	9 1	175 2	N	-0-			-0-	

ASCHE		WELL #:		10	RRCID ->	121588	COMPL. DATE	06/19/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9490 - 10156	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-				3	
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-				3	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	Y	-0-				3	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-				3	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-				3	
09	0	139	-0-	139	139	139 2	Y	-0-				3	

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743	
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9 1	205 2	Y	-0-			-0-	
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11 1	235 2	Y	-0-			-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10 1	228 2	Y	-0-			-0-	
09	0	246	-0-	246	246	12 1	234 2	Y	-0-			-0-	

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CHARCO (9900)			//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
ASCHE			WELL #: 16 T		RRCID -> 127204		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9719 - 9844			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9695 - 9726			
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	0	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-

ASCHE			WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9796 - 9856			
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
09	0	13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO			WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9586 - 10204			
04	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	195	1	3683	2	Y	-0-			13
05	4278 X	3936	-0-	-342	-0-	175	1	3759	2	Y	2	2	1	13
06	4080 X	4062	-0-	-18	-0-	177	1	3885	2	Y	-0-			13
07	3999 X	3917	-0-	-82	-0-	180	1	3737	2	Y	-0-			13
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	177	1	3965	2	Y	1			14
09	0	3956	-0-	3956	3956	188	1	3768	2	Y	-0-			14

ASCHE			WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9804 - 10136			
04	3000 N	6815	-0-	3815	6892	343	1	6472	2	Y	-0-			6
05	3100 N	6834	-0-	3734	10626	305	1	6529	2	Y	-0-			6
06	16743 X	6117	-0-	-10626	-0-	267	1	5850	2	Y	-0-			6
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	281	1	5822	2	Y	1			7
08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	1			8
09	0	5149	-0-	5149	5149	245	1	4904	2	Y	-0-			8

ASCHE			WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9428 - 10214			
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	24	1	520	2	Y	1	1	1	-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	541	-0-	-48	-0-	25	1	516	2	Y	-0-			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	0	480	-0-	480	480	23	1	457	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	162845	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9760 - 10081	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053	
04		908 N		908	-0-	-0-	-0-	46 1	862 2	Y			-0-
05		916 N		916	-0-	-0-	-0-	41 1	875 2	Y			-0-
06		890 N		890	-0-	-0-	-0-	39 1	851 2	Y			-0-
07		852 N		852	-0-	-0-	-0-	39 1	813 2	Y			-0-
08		836 N		836	-0-	-0-	-0-	36 1	800 2	Y			-0-
09		0		771	-0-	-0-	-0-	37 1	734 2	Y			-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068	
04		1474 N		1474	-0-	-0-	-0-	74 1	1400 2	Y			-0-
05		1457 N		1383	-0-	-74	-0-	62 1	1320 2	Y		1 1	-0-
								1 9					
06		1485 N		1485	-0-	-0-	-0-	65 1	1420 2	Y			-0-
07		1479 N		1479	-0-	-0-	-0-	68 1	1411 2	Y			-0-
08		1539 N		1539	-0-	-0-	-0-	66 1	1473 2	Y			-0-
09		0		1413	-0-	-0-	-0-	67 1	1346 2	Y			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 9868	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9901 - 9978	
04		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10002 - 10116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174020	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9484 - 10057		
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	-0-	-0-	
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	683	2	Y	-0-	-0-	
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	33	1	728	2	Y	-0-	-0-	
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-	-0-	
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	Y	-0-	-0-	
09	0	N	589	-0-	589	589	28	1	561	2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175982	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9902 - 10152		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9895 - 10026		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	10030 - 10060		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 10037		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9928 - 9960		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF. 11861 - 11921					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		47	RRCID ->	178774	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9533 - 10358					
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-				-0-
05	1643	N	1265	-0-	-378	-0-	56	1	1208	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	1890	N	1795	-0-	-95	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-				-0-
07	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	85	1	1766	2	Y	-0-				-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1318	2	Y	-0-				-0-
09	0		1818	-0-	1818	-0-	86	1	1732	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #:		49	RRCID ->	179512	COMPL. DATE	09/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9590 - 10138					
04	990	N	257	-0-	-733	-0-	13	1	244	2	Y	-0-				-0-
05	527	N	322	-0-	-205	-0-	14	1	307	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	2	Y	-0-				-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	-0-				-0-
09	0		374	-0-	374	-0-	18	1	356	2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		11	RRCID ->	179570	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9662 - 9712					
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	186	2	Y	-0-				-0-
05	496	N	186	-0-	-310	-0-	8	1	178	2	Y	-0-				-0-
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	7	1	154	2	Y	-0-				-0-
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	4	1	84	2	Y	-0-				-0-
08	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	2	Y	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		50		RRCID -> 179850		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2760 X	2478	-0-	-282	-0-	125	1	2353	2	Y	-0-			10
05		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	113	1	2433	2	Y	2	3	1	9
06		2220 N	1717	-0-	-503	-0-	75	1	1642	2	Y	-0-			9
07		2573 N	1658	-0-	-915	-0-	76	1	1582	2	Y	-0-			9
08		2542 N	2320	-0-	-222	-0-	99	1	2220	2	Y	1			10
09		0	2237	-0-	2237	2237	106	1	2131	2	Y	-0-			10

LEONARDO		WELL #:		26		RRCID -> 181151		COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242				
04		780 N	680	-0-	-100	-0-	34	1	646	2	Y	-0-			-0-
05		682 N	594	-0-	-88	-0-	26	1	567	2	Y	1	1	1	-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	622	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	572	-0-	-141	-0-	26	1	546	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	45	-0-	-544	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
09		0	173	-0-	173	173	8	1	165	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		16		RRCID -> 181195		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		52		RRCID -> 181581		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883				
04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	Y	-0-			-0-
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	617	-0-	-433	-0-	27	1	590	2	Y	-0-			-0-
07		899 N	753	-0-	-146	-0-	35	1	718	2	Y	-0-			-0-
08		837 N	813	-0-	-24	-0-	35	1	778	2	Y	-0-			-0-
09		0	837	-0-	837	837	40	1	797	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25		RRCID -> 181737		COMPL. DATE 03/02/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810				
04		1380 N	1276	-0-	-104	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-			2
05		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	60	1	1292	2	Y	1	2	1	1
06		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	45	1	976	2	Y	-0-			1
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	66	1	1378	2	Y	-0-			1
08		1364 N	893	-0-	-471	-0-	38	1	855	2	Y	-0-			1
09		0	1516	-0-	1516	1516	72	1	1444	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24		RRCID -> 181940		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		57		RRCID -> 182789		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		299 N	299	-0-	-0-	15 1	284 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	215	-0-	-64	10 1	204 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		270 N	253	-0-	-17	11 1	242 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	265	-0-	-45	12 1	253 2	Y	-0-			-0-
08		217 N	201	-0-	-16	9 1	192 2	Y	-0-			-0-
09		0	323	-0-	323	15 1	308 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27		RRCID -> 182951		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		18		RRCID -> 182966		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103		
04		1425 N	1425	-0-	-0-	72 1	1353 2	Y	-0-			-0-
05		1736 N	1604	-0-	-132	71 1	1532 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		1440 N	937	-0-	-503	41 1	896 2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1119	-0-	-369	52 1	1067 2	Y	-0-			-0-
08		1612 N	1353	-0-	-259	58 1	1295 2	Y	-0-			-0-
09		0	1241	-0-	1241	59 1	1182 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090		
04		780 N	153	-0-	-627	8 1	145 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	706	-0-	-38	31 1	675 2	Y	-0-			-0-
06		647 N	647	-0-	-0-	28 1	619 2	Y	-0-			-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	20 1	408 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	559	-0-	-154	24 1	535 2	Y	-0-			-0-
09		0	757	-0-	757	36 1	721 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837		
04		2012 N	2012	-0-	-0-	101 1	1911 2	Y	-0-			-0-
05		2663 N	2663	-0-	-0-	119 1	2543 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		2340 N	2319	-0-	-21	101 1	2218 2	Y	-0-			-0-
07		2077 N	1449	-0-	-628	67 1	1382 2	Y	-0-			-0-
08		2666 N	2103	-0-	-563	90 1	2012 2	Y	1			1
						1 9						
09		0	2273	-0-	2273	108 1	2165 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102	
04	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	152	1	2858	2	Y	-0-		5
05	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	138	1	2949	2	Y	-0-	3 1	4
06	3210 X	2696	-0-	-514	-0-	118	1	2578	2	Y	-0-		4
07	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	120	1	2495	2	Y	-0-		4
08	3100 X	2667	-0-	-433	-0-	114	1	2552	2	Y	-0-		5
09	0	2953	-0-	2953	2953	140	1	2813	2	Y	-0-		5

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175	
04	2700 N	2538	-0-	-162	-0-	128	1	2410	2	Y	-0-		14
05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	127	1	2717	2	Y	-0-	1 1	14
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	117	1	2560	2	Y	-0-		14
07	2635 N	2469	-0-	-166	-0-	114	1	2354	2	Y	-0-		15
08	2852 N	2733	-0-	-119	-0-	117	1	2615	2	Y	-0-		16
09	0	2731	-0-	2731	2731	130	1	2601	2	Y	-0-		16

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984	
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-		-0-
09	0	139	-0-	139	139	7	1	132	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187301	COMPL. DATE 12/28/2001	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10394 - 12832			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 34		RRCID -> 187511	COMPL. DATE 01/27/2002	TOTAL DEPTH 12740	PERF. 9411 - 12435			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 1		RRCID -> 187667	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 12824	PERF. 9561 - 12401			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516	COMPL. DATE 03/05/2002	TOTAL DEPTH 10264	PERF. 9970 - 9980			
04	3000 N	2993	-0-	-7	242	151 1	2842 2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1039	-0-	-852	-0-	46 1	992 2	Y	1	-0-
						1 9				
06	1830 X	662	-0-	-1168	-0-	29 1	633 2	Y	-0-	-0-
07	1891 X	722	-0-	-1169	-0-	33 1	689 2	Y	-0-	-0-
08	1891 X	332	-0-	-1559	-0-	14 1	317 2	Y	1	1
						1 9				
09	0	237	-0-	237	237	11 1	226 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 9787 - 11623			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556	COMPL. DATE 01/14/2002	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9035 - 10008			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15 1	317 2	Y	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	314 2	Y	-0-	-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15 1	310 2	Y	1	1
						1 9				
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	14 1	310 2	Y	1	2
						1 9				
09	0	321	-0-	321	321	15 1	306 2	Y	-0-	2

CHARCO (9900)			//CONT.//	17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
JENNINGS RANCH A			WELL #:	13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

JENNINGS RANCH D				WELL #:	7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

JENNINGS RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH A				WELL #:	2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH C				WELL #:	38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH C				WELL #:	36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

JENNINGS RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 9740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	9954 - 10020	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190831	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 10106	
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	-0-	
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-	
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	Y	-0-	
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	252	2	Y	1	
							1	9					
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	252	2	Y	2	
							1	9					
09	0		264	-0-	264	264	13	1	251	2	Y	2	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		39	RRCID ->	190952	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10194 - 10214	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	191104	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9992 - 10060	
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	65	1	563	2	N	-0-	
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	710	2	N	-0-	
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	N	-0-	
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	59	1	566	2	N	-0-	
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	53	1	538	2	N	-0-	
09	0		557	-0-	557	557	55	1	502	2	N	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.	10105 - 10233	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9086 - 12220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1110 N	1034	-0-	-76	-0-		108 1	926 2	N	-0-		-0-
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		124 1	1261 2	N	-0-		-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		107 1	1034 2	N	-0-		-0-
07	1054 N	798	-0-	-256	-0-		76 1	722 2	N	-0-		-0-
08	1147 N	1136	-0-	-11	-0-		101 1	1035 2	N	-0-		-0-
09	0	845	-0-	845	845		83 1	762 2	N	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9540 - 10081
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10047 - 10220
04	210 N	2	-0-	-208	-0-		2 2		N	-0-		-0-
05	155 N	1	-0-	-154	-0-		1 2		N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-		15 1	147 2	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-		37 1	351 2	N	-0-		-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-		23 1	237 2	N	-0-		-0-
09	0	121	-0-	121	121		12 1	109 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 10372
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 9695
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191768	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 10050
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		92 1	1742 2	Y	-0-		-0-
05	1767 N	1725	-0-	-42	-0-		77 1	1647 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		86 1	1877 2	Y	-0-		-0-
07	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		88 1	1833 2	Y	-0-		-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		86 1	1929 2	Y	-0-		-0-
09	0	1123	-0-	1123	1123		53 1	1070 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191824	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10026 -	10057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192099	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10078 -	10258	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 -	10112	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 -	9786	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9906 -	9990	
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	25 1	478 2	Y		-0-		21	
05	589 N	532	-0-	-57	-0-	24 1	508 2	Y		-0-		21	
06	540 N	472	-0-	-68	-0-	21 1	451 2	Y		-0-		21	
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	18 1	376 2	Y		-0-		21	
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	20 1	454 2	Y		-0-		21	
09	0	518	-0-	518	518	25 1	493 2	Y		-0-		21	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 -	10201	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 -	10626	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886		
04	T. A.	135	-0-	135	135	7	1	128	2	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	113	-0-	113	248	5	1	108	2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	19	-0-	19	267	1	1	18	2	Y	-0-	-0-	
07	317 X	50	-0-	-267	-0-	2	1	48	2	Y	-0-	-0-	
08	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-	-0-	
09	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778			
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	Y	-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	Y	-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	385	2	Y	-0-
09	0	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196166		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746			
04	4860 X	4619	-0-	-241	-0-	233	1	4386	2	Y	-0-
05	4960 X	4574	-0-	-386	-0-	204	1	4368	2	Y	-0-
06	4800 X	3986	-0-	-814	-0-	174	1	3812	2	Y	-0-
07	4960 X	4240	-0-	-720	-0-	195	1	4045	2	Y	-0-
08	4774 X	4510	-0-	-264	-0-	193	1	4316	2	Y	1
09	0	4494	-0-	4494	4494	214	1	4280	2	Y	1

LEONARDO		WELL #: 36		RRCID -> 196170		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806			
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	Y	-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	2	Y	-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	8	1	180	2	Y	-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	9	1	185	2	Y	1
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	2
09	0	200	-0-	200	200	10	1	190	2	Y	2

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208 - 10396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF. 9844 - 9956		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9730 - 9825		
04	2190	N	2010	-0-	-180	-0-	101 1	1909 2	Y	-0-		7	
05	2449	N	2400	-0-	-49	-0-	107 1	2292 2	Y	1	1 1	7	
							1 9						
06	2340	N	2115	-0-	-225	-0-	92 1	2023 2	Y	-0-		7	
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	100 1	2069 2	Y	-0-		7	
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	96 1	2140 2	Y	-0-		7	
09	0		1942	-0-	1942	1942	92 1	1850 2	Y	-0-		7	

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 9141 - 11810		
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14 1	271 2	Y	-0-		-0-	
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	-0-		-0-	
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	9 1	205 2	Y	-0-		-0-	
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12 1	239 2	Y	-0-		-0-	
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	10 1	227 2	Y	-0-		-0-	
09	0		373	-0-	373	373	18 1	355 2	Y	-0-		-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182 - 9985		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020 - 10234		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10070 - 10080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3630 X	2844	-0-	-786	-0-	143	1	2701	2	Y	-0-			9
05	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	137	1	2936	2	Y	2	3	1	8
06	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	138	1	3015	2	Y	-0-			8
07	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	129	1	2666	2	Y	-0-			8
08	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	144	1	3216	2	Y	1			9
09	0	3482	-0-	3482	3482	166	1	3316	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930						
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042						
04	1680 N	1096	-0-	-584	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-			-0-
05	1767 N	819	-0-	-948	-0-	36	1	782	2	Y	1	1	1	-0-
06	1830 N	954	-0-	-876	-0-	42	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	583	-0-	-564	-0-	27	1	556	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	516	-0-	-290	-0-	22	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	0	879	-0-	879	879	42	1	837	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031						
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202334		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 204192		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 57		RRCID -> 204195		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204423		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388	
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53 1	995 2	Y	-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48 1	1023 2	Y	-0-
06	840 N	830	-0-	-10	-0-	36 1	794 2	Y	-0-
07	868 N	831	-0-	-37	-0-	38 1	793 2	Y	-0-
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	36 1	808 2	Y	-0-
09	0	793	-0-	793	793	38 1	755 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 204519		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ALFONSO		WELL #: 28		RRCID -> 204581		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9 1	169 2	Y	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	Y	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8 1	186 2	Y	-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 2	Y	-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	8 1	169 2	Y	-0-
09	0	173	-0-	173	173	8 1	165 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 204637		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204643		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 85		RRCID -> 204765		COMPL. DATE 10/02/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129			
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	93	1	1760 2	Y	-0-		2
05	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	73	1	1576 2	Y	1	3 1	-0-
						1	9					
06	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	79	1	1741 2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1856	-0-	-66	-0-	85	1	1771 2	Y	-0-		-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	75	1	1689 2	Y	-0-		-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617	77	1	1540 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656			
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640 2	Y	-0-		-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670 2	Y	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	29	1	645 2	Y	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	681	-0-	-32	-0-	29	1	652 2	Y	-0-		-0-
09	0	658	-0-	658	658	31	1	627 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128			
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	26	1	493 2	Y	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	487 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	18	1	399 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	473	-0-	-54	-0-	22	1	451 2	Y	-0-		-0-
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516 2	Y	-0-		-0-
09	0	497	-0-	497	497	24	1	473 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224			
04	4680 X	3070	-0-	-1610	-0-	155	1	2915 2	Y	-0-		8
05	4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	146	1	3125 2	Y	3	4 1	7
						3	9					
06	4680 X	3213	-0-	-1467	-0-	140	1	3073 2	Y	-0-		7
07	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	154	1	3198 2	Y	-0-		7
08	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	138	1	3094 2	Y	2		9
						2	9					
09	0	3215	-0-	3215	3215	153	1	3062 2	Y	-0-		9

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194			
04	630 N	613	-0-	-17	-0-	31	1	582 2	Y	-0-		-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613 2	Y	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597 2	Y	-0-		-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	27	1	604 2	Y	-0-		-0-
09	0	609	-0-	609	609	29	1	580 2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	Y	-0-		18
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1815	2	Y	1	1 1	18
06	2190 N	1825	-0-	-365	-0-	1825	2	Y	-0-		18
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	Y	1		19
08	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	Y	1		20
09	0	2243	-0-	2243	2243	2243	2	Y	-0-		20

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870			
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	Y	-0-		-0-
08	155 N	55	-0-	-100	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131	131	6	1	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790			
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	71	1	Y	-0-		-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	-0-		-0-
09	0	1446	-0-	1446	1446	69	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274			
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	-0-		-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	Y	-0-		-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
08	310 N	146	-0-	-164	-0-	6	1	Y	-0-		-0-
09	0	324	-0-	324	324	15	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992			
04	2280 X	2214	-0-	-66	-0-	230	1	N	-0-		-0-
05	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	369	1	N	-0-		-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-		-0-
07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-		-0-
08	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-		-0-
09	0	3350	-0-	3350	3350	329	1	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44 1	838 2	Y	-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39 1	840 2	Y	-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	35 1	773 2	Y	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	39 1	813 2	Y	-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	43 1	963 2	Y	-0-
09	0	898	-0-	898	898	43 1	855 2	Y	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211208		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 34		RRCID -> 211266		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	Y	-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20 1	424 2	Y	-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 1	411 2	Y	-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	20 1	413 2	Y	-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	17 1	390 2	Y	-0-
09	0	393	-0-	393	393	19 1	374 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211337		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15 1	288 2	Y	-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	14 1	290 2	Y	-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	13 1	282 2	Y	-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-
08	310 N	257	-0-	-53	-0-	11 1	246 2	Y	-0-
09	0	200	-0-	200	200	10 1	190 2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211339		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201	
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	50 1	936 2	Y	-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	49 1	1061 2	Y	-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	47 1	1030 2	Y	-0-
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47 1	976 2	Y	-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	44 1	980 2	Y	-0-
09	0	1133	-0-	1133	1133	54 1	1079 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178	
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	70 1	1325 2	Y	-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	68 1	1448 2	Y	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	58 1	1266 2	Y	-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	64 1	1327 2	Y	-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	38 1	843 2	Y	-0-
09	0	806	-0-	806	806	38 1	768 2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1237	-0-	-233	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-		-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	85	1	1817	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	63	1	1377	2	Y	-0-		-0-
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1353	-0-	-507	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-		-0-
09	0	1266	-0-	1266	1266	60	1	1206	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		36	RRCID ->	212874	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9235 - 10188	
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	Y	-0-		-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	624	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	630 N	628	-0-	-2	-0-	27	1	601	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	29	1	596	2	Y	-0-		-0-
08	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	Y	-0-		-0-
09	0	626	-0-	626	626	30	1	596	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212875	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	10098 - 10229	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-		-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	18	1	383	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	2	Y	-0-		-0-
09	0	396	-0-	396	396	19	1	377	2	Y	-0-		-0-

ROY JENNINGS		WELL #:		9	RRCID ->	212928	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	9816 - 10016	
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	140	1	1205	2	N	-0-		-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	110	1	1115	2	N	-0-		-0-
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	121	1	1167	2	N	-0-		-0-
07	1271 N	968	-0-	-303	-0-	92	1	876	2	N	-0-		-0-
08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	150	1	1545	2	N	-0-		-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	125	1	1144	2	N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	212985	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 9746	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		37	RRCID ->	213159	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9534 - 10806	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	213211	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	9309 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		104	RRCID ->	213230	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	10036 - 11357
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	107	1	2014	2	Y	-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	Y	-0-
							1	9				
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	70	1	1533	2	Y	-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	70	1	1447	2	Y	-0-
08	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	59	1	1317	2	Y	-0-
09	0		1607	-0-	1607	1607	76	1	1531	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213318	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 10000
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	13	1	285	2	Y	-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	Y	-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-
09	0		295	-0-	295	295	14	1	281	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		92	RRCID ->	213494	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9312 - 9969
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2331	2	Y	-0-
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	113	1	2424	2	Y	-0-
							1	9				
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	108	1	2372	2	Y	-0-
07	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	112	1	2319	2	Y	-0-
08	2542	N	2478	-0-	-64	-0-	106	1	2372	2	Y	-0-
09	0		2495	-0-	2495	2495	119	1	2376	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213833	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9865 - 9927
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	214256	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214905	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1715	-0-	-25	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-			3
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	77	1	1694	2	Y	-0-			3
07	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	111	1	2295	2	Y	-0-			3
08	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-			3
09	0	1754	-0-	1754	1754	83	1	1671	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

04	480 N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	2	Y	-0-			7
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	Y	-0-			7
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	2	Y	-0-			7
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	2	Y	-0-			7
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	-0-			7
09	0	512	-0-	512	512	24	1	488	2	Y	-0-			7

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

04	960 N	786	-0-	-174	-0-	40	1	746	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	711	-0-	-157	-0-	32	1	679	2	Y	-0-			-0-
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	28	1	612	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	649	-0-	-157	-0-	30	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	536	-0-	-177	-0-	23	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	0	577	-0-	577	577	27	1	550	2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA			WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 9501 - 11241
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9511 - 9827
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. GARZA			WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8960 - 9914
04	1050	N	448	-0-	-602	-0-	23 1	425 2	Y	-0-		-0-
05	775	N	404	-0-	-371	-0-	18 1	385 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	15 1	327 2	Y	-0-		-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	46 1	952 2	Y	-0-		-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	53 1	1185 2	Y	-0-		-0-
09	0		1077	-0-	1077	1077	51 1	1026 2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9322 - 9494
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9466 - 9810
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF. 9416 - 11690
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198			
04	3990 X	3756	-0-	-234	-0-	189	1	3567	2	Y	-0-				-0-
05	4371 X	3803	-0-	-568	-0-	169	1	3632	2	Y	2	2	1		-0-
06	4230 X	4140	-0-	-90	-0-	181	1	3959	2	Y	-0-				-0-
07	4371 X	4141	-0-	-230	-0-	191	1	3950	2	Y	-0-				-0-
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	174	1	3901	2	Y	1				1
09	0	4377	-0-	4377	4377	208	1	4169	2	Y	-0-				1

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838			
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	Y	-0-				-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	2	Y	-0-				-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	35	1	756	2	Y	-0-				-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-				-0-
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	46	1	1025	2	Y	-0-				-0-
09	0	667	-0-	667	667	32	1	635	2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750			
04	630 N	587	-0-	-43	-0-	30	1	557	2	Y	-0-				-0-
05	651 N	395	-0-	-256	-0-	18	1	377	2	Y	-0-				-0-
06	600 N	302	-0-	-298	-0-	13	1	289	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	28	1	585	2	Y	-0-				-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	Y	-0-				-0-
09	0	278	-0-	278	278	13	1	265	2	Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078			
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-				3
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-				3
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			Y	-0-				3
07	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-				3
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-				3
09	0	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-				3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9146 - 9188						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		22				Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		22				Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		22				Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		24	2	2		Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		24				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-		24				Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GARZA, AMANDO TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9283 - 9369						
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	344	1	6483	2	N	-0-					15
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6086	2	N	5	10	1			10
06	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	254	1	5567	2	N	-0-					10
07	6882	X	6616	-0-	-266	-0-	305	1	6310	2	N	1					11
08	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	270	1	6043	2	N	3					14
09	0		5390	-0-	5390	5390	256	1	5134	2	N	-0-					14

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 - 9792						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428 - 10428						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 8935 - 10447						
04	DLQ	G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	124	-0-	124	262	124	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	263	1	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	267	4	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330 - 11593
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9277 - 9344
04	7950 X	7493	-0-	-457	-0-	377	1	7116	2	N	-0-	20
05	7998 X	7595	-0-	-403	-0-	338	1	7253	2	N	4	16
						4	9					
06	7740 X	7216	-0-	-524	-0-	315	1	6901	2	N	-0-	16
07	7998 X	7499	-0-	-499	-0-	345	1	7153	2	N	1	17
						1	9					
08	7750 X	6748	-0-	-1002	-0-	288	1	6458	2	N	2	19
						2	9					
09	0	6416	-0-	6416	6416	305	1	6111	2	N	-0-	19

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11225 - 11233
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF.	9684 - 9710
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	9550 - 9699
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194			
04	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-
						1	9				
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58	1	1280	2	Y	-0-
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	Y	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	1
						1	9				
09	0	1327	-0-	1327	1327	63	1	1264	2	Y	1

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778			
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	11	1	209	2	Y	6
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	2	Y	4
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	9	1	197	2	Y	4
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	5
						1	9				
08	217 N	69	-0-	-148	-0-	3	1	65	2	Y	6
						1	9				
09	0	51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	6

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536		
04	3870 X	3133	-0-	-737	-0-	3133	2	Y	-0-		-0-		
05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	3653	2	Y	-0-		-0-		
06	3870 X	3699	-0-	-171	-0-	3699	2	Y	-0-		-0-		
07	3999 X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2	Y	-0-		-0-		
08	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	3673	2	Y	-0-		-0-		
09	0	3245	-0-	3245	-0-	3245	2	Y	-0-		-0-		

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2		

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511		
04	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	503	1	9484	2	N	-0-	8	
05	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	446	1	9568	2	N	3	5	
						3	9						
06	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	478	1	10471	2	N	-0-	5	
07	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	516	1	10688	2	N	-0-	5	
08	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	339	1	7580	2	N	2	7	
						2	9						
09	0	7339	-0-	7339	-0-	7339	349	1	6990	2	N	-0-	7

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1026	-0-	-444	-0-	52 1	974 2	N	-0-			16
05	1240 N	929	-0-	-311	-0-	41 1	881 2	N	6	12 1		10
						7 9						
06	1290 N	731	-0-	-559	-0-	32 1	699 2	N	-0-			10
07	1054 N	539	-0-	-515	-0-	25 1	514 2	N	-0-			10
08	930 N	511	-0-	-419	-0-	22 1	489 2	N	-0-			10
09	0	485	-0-	485	485	23 1	462 2	N	-0-			10

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106			
04	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	53 1	999 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	42 1	907 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	39 1	861 2	N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	54 1	1119 2	N	-0-			-0-
08	961 N	921	-0-	-40	-0-	39 1	882 2	N	-0-			-0-
09	0	767	-0-	767	767	36 1	731 2	N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150			
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	86 1	1623 2	N	-0-			15
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	79 1	1703 2	N	2	3 1		14
						2 9						
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	76 1	1658 2	N	-0-			14
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	81 1	1680 2	N	1			15
						1 9						
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	75 1	1672 2	N	1			16
						1 9						
09	0	1717	-0-	1717	1717	82 1	1635 2	N	-0-			16

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840			
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	114 1	2144 2	N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	96 1	2054 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	94 1	2054 2	N	-0-			-0-
07	2325 N	2062	-0-	-263	-0-	95 1	1967 2	N	-0-			-0-
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	98 1	2203 2	N	1			1
						1 9						
09	0	2300	-0-	2300	2300	109 1	2191 2	N	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198			
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	97 1	1833 2	N	-0-			2
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	75 1	1607 2	N	3	5 1		-0-
						3 9						
06	1800 N	1650	-0-	-150	-0-	72 1	1578 2	N	-0-			-0-
07	1953 N	1653	-0-	-300	-0-	76 1	1577 2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	69 1	1554 2	N	2			2
						2 9						
09	0	1581	-0-	1581	1581	75 1	1506 2	N	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-	-0-
05	713 N	469	-0-	-244	-0-	21	1	448	2	N	-0-	-0-
06	630 N	210	-0-	-420	-0-	9	1	201	2	N	-0-	-0-
07	713 N	357	-0-	-356	-0-	16	1	341	2	N	-0-	-0-
08	465 N	226	-0-	-239	-0-	10	1	216	2	N	-0-	-0-
09	0	247	-0-	247	247	12	1	235	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206				
04	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	52	1	983	2	N	-0-	2
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	46	1	984	2	N	2	3 1 1
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	2	9					
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-	1
08	1023 N	60	-0-	-963	-0-	62	1	1280	2	N	-0-	1
09	0	1150	-0-	1150	1150	3	1	57	2	N	-0-	1
						55	1	1095	2	N	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379				
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	2	N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		45	RRCID ->	248646	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10487 - 10497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)				//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C				WELL #: 22		RRCID -> 255229		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 15		RRCID -> 255977		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHARRO (9100)				17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RUNNING W. "A"				WELL #: 2C		RRCID -> 199037		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUNNING W.				WELL #: 5		RRCID -> 199927		COMPL. DATE 01/17/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756		
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-		93
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	12	1	220	2	Y	2		95
						2	9						
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-		95
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	14	1	261	2	Y	-0-		95
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-		95
09	0	254	-0-	-254	-0-	14	1	240	2	Y	-0-		95

RUNNING, W. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825		
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-		31
05	496 N	283	-0-	-213	-0-	15	1	268	2	Y	-0-		31
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	Y	-0-		31
07	403 N	346	-0-	-57	-0-	18	1	328	2	Y	-0-		31
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	2		33
						2	9						
09	0	307	-0-	307	307	17	1	290	2	Y	-0-		33

RUNNING W.				WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744		
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	Y	-0-		8
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1458	2	Y	-0-		8
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	-0-		8
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	Y	-0-		8
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	82	1	1392	2	Y	-0-		8
09	0	1463	-0-	1463	1463	74	1	1287	2	Y	93		101
						102	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	3009	-0-	9	9	147	1	2862	2	88
05	3100 N	3212	-0-	112	121	169	1	3035	2	95
						8	9			
06	3064 X	2943	-0-	-121	-0-	151	1	2792	2	95
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	162	1	2961	2	97
						2	9			
08	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	169	1	2885	2	97
09	0	2788	-0-	2788	2788	152	1	2634	2	100
						2	9			

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	4510	2	1416	9	219
05	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	4549	2	1207	9	225
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	4162	2	1029	9	67
07	4991 X	4451	-0-	-540	-0-	3300	2	1151	9	212
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4319	2	1170	9	187
*09	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4216	2	1080	9	84

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		Y	6
05	2604 X	2481	-0-	-123	-0-	2481	2		Y	6
06	2940 X	2731	-0-	-209	-0-	2731	2		Y	6
07	3038 X	2104	-0-	-934	-0-	2104	2		Y	6
08	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	2659	2		Y	6
09	2820 X	2589	-0-	-231	-0-	2589	2		Y	6

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81

PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/24/2021

 CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2204	-0-	-796	-0-	134 1	2048 2	Y	20			210
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	264 1	4537 2	Y	4			214
06	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	352 1	4910 2	Y	-0-			214
07	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	404 1	5742 2	Y	-0-	101 1		113
08	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	272 1	4618 2	Y	3			116
*09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	325 1	4740 2	Y	121	129 1		108

 AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			159
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			159
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2	Y	-0-			159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	75 1		84
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	88 1	1501 2	Y	-0-			84
*09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	159 1	2325 2	Y	12	52 1		44

 LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	222	-0-	222	222	15 1	207 2	N	-0-			90
08	14B2 EXT	119	-0-	119	341	7 1	112 2	N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341			N	-0-			90

 LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

 LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

04	2070 N	991	-0-	-1079	-0-	59 1	907 2	Y	23			132
05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	127 1	2172 2	Y	4			136
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	138 1	1920 2	Y	12	80 1		68
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	93 1	1325 2	Y	60	88 1		40
08	2294 N	1712	-0-	-582	-0-	95 1	1608 2	Y	8			48
09	2070 N	1340	-0-	-730	-0-	85 1	1248 2	Y	6			54

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
AMES ET AL GU		WELL #:		4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10896 - 10986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5730 X	3310	-0-	-2420	-0-	203	1	3107	2	N	-0-		185
05	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	387	1	6644	2	N	-0-		185
06	5850 X	4726	-0-	-1124	-0-	316	1	4410	2	N	-0-		185
07	6045 X	5151	-0-	-894	-0-	339	1	4812	2	N	-0-		185
08	6262 X	5024	-0-	-1238	-0-	280	1	4744	2	N	-0-		185
09	6060 X	3957	-0-	-2103	-0-	254	1	3703	2	N	-0-		185

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11078 - 11316	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	108	1	787	2	Y	10		104
05	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	425	1	2067	2	Y	49		153
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	323	1	2419	2	Y	115	99 1	169
07	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	428	1	2192	2	Y	168	217 1	120
08	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	404	1	1931	2	Y	71		191
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	379	1	1729	2	Y	45	104 1	132

SNP, ET AL GU		WELL #:		1		RRCID -> 254428		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11060 - 11192	
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	N	-0-		139
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		139
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	43	1	323	2	N	-0-		139
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	35	1	178	2	N	-0-		139
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-		139
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		139

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2		RRCID -> 256329		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11220 - 11396	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	159	1	1163	2	Y	-0-		112
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	317	1	1542	2	Y	34		146
06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	139	1	1040	2	Y	81	84 1	143
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	293	1	1503	2	Y	101	157 1	87
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	318	1	1520	2	Y	46		133
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	356	1	1622	2	Y	43	78 1	98

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 273104		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10978 - 11172	
04	6270 X	2351	-0-	-3919	-0-	144	1	2207	2	Y	-0-		125
05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	338	1	5803	2	Y	16		141
06	5730 X	4705	-0-	-1025	-0-	311	1	4341	2	Y	48	102 1	87
07	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	328	1	4664	2	Y	299	267 1	119
08	6169 X	5112	-0-	-1057	-0-	282	1	4789	2	Y	37		156
09	5970 X	4505	-0-	-1465	-0-	286	1	4175	2	Y	40		196

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.														
GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J. M. A														
WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

GUTIERREZ, J. M. C														
WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. C														
WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505														
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	850	2	Y	-0-		36
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	539	2	Y	-0-		36
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1089	2	Y	5	34 1	7
							6	9						
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	949	2	Y	-0-		7
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1043	2	Y	-0-		7
09	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	-0-	202	1	892	2	Y	-0-		7

GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. A														
WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ELIZONDO		WELL #:		1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6146 - 6156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		17 1	76 2	Y		-0-			7
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-		17 1	71 2	Y		-0-			7
06	120 N	102	-0-	-18	-0-		13 1	89 2	Y		-0-			7
07	93 N	90	-0-	-3	-0-		16 1	74 2	Y		-0-			7
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-		16 1	80 2	Y		-0-			7
09	90 N	89	-0-	-1	-0-		16 1	73 2	Y		-0-			7

ELIZONDO		WELL #:		3	RRCID ->	146396	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	5662 - 7200		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			14

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-		64 1	285 2	Y		-0-			13
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-		63 1	257 2	Y		-0-			13
06	420 N	384	-0-	-36	-0-		50 1	333 2	Y		1 10 1			4
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-		1 9	308 2	Y		-0-			4
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-		66 1	398 2	Y		-0-			4
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-		78 1	432 2	Y		-0-			4

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
GARCIA, SALVADOR		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530		
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-		715 2		N		-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 2		N		-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-		552 2		N		-0-			-0-
*07	451 N	451	-0-	-0-	-0-		451 2		N		-0-			-0-
08	0	339	-0-	339	339		339 2		N		-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	339				N		NO RPT			-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)			//CONT.//	18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC			//CONT.//	905376								
GARCIA, SALVADOR "G"			WELL #:	20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
*07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
08	0	117	-0-	117	117	117 2	N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	117		N	NO RPT			-0-	

CINCO DE MAYO (REKLAW)				18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. -C-			WELL #:	1UT	RRCID ->	154418	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4186 - 5470
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12 1	52 2	Y	-0-			2
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	9 1	36 2	Y	-0-			2
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	68 1	454 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	9 1	40 2	Y	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	38 1	196 2	Y	-0-			-0-
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	9 1	42 2	Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")				18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
WHITTIER			WELL #:	7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	32 1	426 2	N	-0-			-0-
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99 1	1232 2	N	-0-			-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	99 1	1003 2	N	-0-			-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	82 1	772 2	N	-0-			-0-
*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	64 1	720 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	4-L	RRCID ->	145745	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6646 - 7104
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	188 1	833 2	Y	-0-			36
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	220 1	901 2	Y	-0-			36
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	174 1	1165 2	Y	5	36 1		5
						6 9						
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	180 1	833 2	Y	-0-			5
08	1116 N	887	-0-	-229	-0-	146 1	741 2	Y	-0-			5
09	1320 N	792	-0-	-528	-0-	146 1	646 2	Y	-0-			5

ELIZONDO			WELL #:	3	RRCID ->	169023	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	6638 - 7200
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. B			WELL #:	2	RRCID ->	169409	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6817 - 7112
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		3	RRCID -> 171055	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6936	- 7215	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BENAVIDES		WELL #:		3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	- 7320	
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	Y	-0-		22
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-		22
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	411 2	15 9 Y	14	34 1	2
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	Y	-0-		2
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	Y	-0-		2
*09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		2

BENAVIDES		WELL #:		2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676	
04	1290 N	963	-0-	-327	-0-	963 2	Y	-0-		70
05	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	1354 2	Y	-0-		70
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1199 2	53 9 Y	48	110 1	8
07	992 N	545	-0-	-447	-0-	545 2	Y	-0-		8
08	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293 2	Y	-0-		8
*09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2	Y	-0-		8

CINCO DE MAYO (900)				18212 129	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560						
GUTIERREZ "C"		WELL #:		5	RRCID -> 262271	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 1291	PERF. 920	- 926	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2022										

CINCO DE MAYO (2550)				18212 559	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560						
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:		4	RRCID -> 270469	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2216	- 2222	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2022										

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 157408	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4580	- 4616	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3	N	-0-			-0-
05	527 N	362	-0-	-165	-0-	362	3	N	-0-			-0-
06	420 N	230	-0-	-190	-0-	230	3	N	-0-			-0-
07	465 N	215	-0-	-250	-0-	215	3	N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-			-0-
*09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982				
04	720 N	372	-0-	-348	-0-	372	3	N	-0-			-0-
05	651 N	170	-0-	-481	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 215740		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246				
04	390 N	199	-0-	-191	-0-	199	3	N	-0-			-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 215741		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034				
04	1980 N	1562	-0-	-418	-0-	1562	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1419	-0-	-317	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1066	-0-	-546	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #: 3		RRCID -> 216039		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199				
04	720 N	518	-0-	-202	-0-	518	3	N	-0-			-0-
05	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3	N	-0-			-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
07	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	3	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752				
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
ZACHRY		WELL #:		2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	130	1	1421	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	872	-0-	-585	-0-	84	1	788	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	886	-0-	-254	-0-	104	1	782	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	837	-0-	-620	-0-	95	1	742	3	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	108	1	1162	3	N	-0-			-0-
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	101	1	1068	3	N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144				
04	3240 X	2967	-0-	-273	-0-	248	1	2719	3	N	-0-			-0-
05	3348 X	2927	-0-	-421	-0-	283	1	2644	3	N	-0-			-0-
06	3240 X	1982	-0-	-1258	-0-	232	1	1750	3	N	-0-			-0-
07	3317 X	2368	-0-	-949	-0-	270	1	2098	3	N	-0-			-0-
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	283	1	3053	3	N	-0-			-0-
*09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	260	1	2747	3	N	-0-			-0-

SAN FERNANDO		WELL #:		4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340				
04	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
05	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-			-0-
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-			-0-
07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			-0-
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			N	-0-			-0-
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		4		RRCID -> 226460		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074				
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY		WELL #:		5		RRCID -> 226969		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300				
04	330 N	86	-0-	-244	-0-	7	1	79	3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	245	3	N	-0-			-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1		RRCID -> 230340		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793				
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			35
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			35
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			35
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			35
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			35
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-			35

ZACHRY		WELL #:		6		RRCID -> 231854		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330				
04	1470 N	1039	-0-	-431	-0-	87	1	952	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	7837	-0-	4737	4737	105	1	7732	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1060	-0-	-1940	2797	124	1	936	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	829	129	1	1003	3	N	-0-			-0-
08	2114 X	1285	-0-	-829	-0-	109	1	1176	3	N	-0-			-0-
09	1680 X	1284	-0-	-396	-0-	111	1	1173	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
MARTINEZ-URIBE		WELL #: 1		RRCID -> 232487		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 235508		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222			
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-		-0-
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
07	899 N	730	-0-	-169	-0-	730	3	N	-0-		-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		-0-
*09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-

SANTA MARIA LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241596		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732			
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		-0-
07	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	3	N	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-
*09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 7		RRCID -> 241934		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066			
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	128	1	1403	3	N	-0-
05	3100 N	9285	-0-	6185	6185	125	1	9160	3	N	-0-
06	3000 N	1180	-0-	-1820	4365	138	1	1042	3	N	-0-
07	3100 N	920	-0-	-2180	2185	105	1	815	3	N	-0-
08	3304 X	1119	-0-	-2185	-0-	95	1	1024	3	N	-0-
09	1740 X	1477	-0-	-263	-0-	128	1	1349	3	N	-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 242072		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712			
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		45
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		45
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		45
07	434 N	194	-0-	-240	-0-	194	3	N	-0-		45
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		45
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		45

BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412									
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #: 1		RRCID -> 255120		COMPL. DATE 02/10/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11019 - 11111			
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
06	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1195	3	N	-0-		-0-
*08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
TREVINO		WELL #:	1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926 PERF. 7938 - 9408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	5160 X	5108	-0-	-52	-0-	5108	2	Y	-0-		4
05	5332 X	5261	-0-	-71	-0-	5261	2	Y	-0-		4
06	5160 X	4792	-0-	-368	-0-	4792	2	Y	-0-		4
07	5332 X	4394	-0-	-938	-0-	4394	2	Y	-0-		4
08	5301 X	4569	-0-	-732	-0-	4569	2	Y	-0-		4
09	0	4559	-0-	4559	4559	4559	2	Y	-0-		4

JUANA		WELL #:	1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9286 - 9353		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:	3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 8008 - 8228		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:	1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 8613 - 9266		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:	5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114 PERF. 8794 - 9925		
04	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2	Y	-0-		4
05	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2	Y	-0-		4
06	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2	Y	-0-		4
07	5828 X	5485	-0-	-343	-0-	5485	2	Y	-0-		4
08	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	5560	2	Y	-0-		4
09	0	5646	-0-	5646	5646	5646	2	Y	-0-		4

TREVINO		WELL #:	2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 7926 - 8147		
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
09	0	154	-0-	154	154	154	2	Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:	7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 9164 - 9290		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310														
TREVINO		WELL #:	4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BENAVIDES, B.R.		WELL #:	5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208						
04	5790	X	5630	-0-	-160	-0-	239	1	5391	2	N	-0-				-0-	
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	258	1	5770	2	N	-0-				-0-	
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	238	1	5532	2	N	-0-				-0-	
07	5828	X	5300	-0-	-528	-0-	211	1	5089	2	N	-0-				-0-	
08	6014	X	5557	-0-	-457	-0-	247	1	5310	2	N	-0-				-0-	
09	0		5712	-0-	5712	5712	253	1	5459	2	N	-0-				-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:	4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044						
04	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	194	1	4365	2	N	-0-				-0-	
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	203	1	4555	2	N	-0-				-0-	
06	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	187	1	4349	2	N	-0-				-0-	
07	4681	X	4461	-0-	-220	-0-	178	1	4283	2	N	-0-				-0-	
08	4681	X	4649	-0-	-32	-0-	207	1	4442	2	N	-0-				-0-	
09	0		4445	-0-	4445	4445	197	1	4248	2	N	-0-				-0-	

BENAVIDES, B. R.		WELL #:	7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736						
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	95	1	2128	2	N	-0-				-0-	
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	96	1	2141	2	N	-0-				-0-	
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	85	1	1982	2	N	-0-				-0-	
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	80	1	1919	2	N	-0-				-0-	
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	2087	2	N	-0-				-0-	
09	0		2099	-0-	2099	2099	93	1	2006	2	N	-0-				-0-	

BENAVIDES, B.R.		WELL #:	8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998						
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-				-0-	
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-				-0-	
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	N	-0-				-0-	
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-				-0-	
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-				-0-	
09	0		169	-0-	169	169	7	1	162	2	N	-0-				-0-	

TREVINO		WELL #:	9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924						
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-				1	
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-				1	
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-				1	
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-				1	
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-				1	
09	0		89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-				1	

BENAVIDES, B.R.		WELL #:	12	RRCID ->	120935	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9236 - 9830						
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-				-0-	
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	28	1	627	2	N	-0-				-0-	
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2180	2	N	-0-				-0-	
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	70	1	1701	2	N	-0-				-0-	
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	80	1	1711	2	N	-0-				-0-	
09	0		1761	-0-	1761	1761	78	1	1683	2	N	-0-				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	Y	-0-		1
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		1
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-		1
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-		1
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		1
09	0	131	-0-	131	131	131	2	Y	-0-		1

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046			
04	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	147	1	3311 2	N	-0-	-0-
05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	145	1	3248 2	N	-0-	-0-
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	115	1	2683 2	N	-0-	-0-
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	115	1	2776 2	N	-0-	-0-
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	127	1	2720 2	N	-0-	-0-
09	0	2913	-0-	2913	2913	129	1	2784 2	N	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205			
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-	-0-
05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-	-0-
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		N	-0-	-0-
09	0	3471	-0-	3471	3471	3471	2		N	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303			
04	2460 N	2405	-0-	-55	-0-	102	1	2303 2	N	-0-	-0-
05	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	106	1	2382 2	N	-0-	-0-
06	2400 N	2368	-0-	-32	-0-	97	1	2271 2	N	-0-	-0-
07	2480 N	2328	-0-	-152	-0-	93	1	2235 2	N	-0-	-0-
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	111	1	2395 2	N	-0-	-0-
09	0	2380	-0-	2380	2380	105	1	2275 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120			
04	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14				Y	-0-	-0-
07	T. A.	16	-0-	16	30	16	2		Y	-0-	-0-
08	T. A.	13	-0-	13	43	13	2		Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	43				Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		376 1	3407 2	N		-0-			-0-
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-		342 1	3290 2	N		-0-			-0-
06		4140 X	3474	-0-	-666	-0-		358 1	3116 2	N		-0-			-0-
07		4278 X	3320	-0-	-958	-0-		321 1	2999 2	N		-0-			-0-
08		4278 X	3423	-0-	-855	-0-		333 1	3090 2	N		-0-			-0-
09		0	3207	-0-	3207	3207		329 1	2878 2	N		-0-			-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146															
04		572 N	572	-0-	-0-	-0-		572 2		Y		-0-			2
05		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-		1127 2		Y		-0-			2
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686 2		Y		-0-			2
07		465 N	410	-0-	-55	-0-		410 2		Y		-0-			2
08		465 N	356	-0-	-109	-0-		356 2		Y		-0-			2
09		0	554	-0-	554	554		554 2		Y		-0-			2

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754															
04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		231 1	2095 2	N		-0-			-0-
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		220 1	2117 2	N		-0-			-0-
06		2310 N	2270	-0-	-40	-0-		234 1	2036 2	N		-0-			-0-
07		2418 N	2321	-0-	-97	-0-		224 1	2097 2	N		-0-			-0-
08		2325 N	2193	-0-	-132	-0-		213 1	1980 2	N		-0-			-0-
09		0	2221	-0-	2221	2221		228 1	1993 2	N		-0-			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014															
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		149 1	1353 2	N		-0-			-0-
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		146 1	1406 2	N		-0-			-0-
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		139 1	1205 2	N		-0-			-0-
07		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		125 1	1173 2	N		-0-			-0-
08		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		111 1	1032 2	N		-0-			-0-
09		0	1087	-0-	1087	1087		111 1	976 2	N		-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913															
04		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-		195 1	2099 2	N		-0-			-0-
05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		202 1	2140 2	N		-0-			-0-
06		2250 N	2211	-0-	-39	-0-		197 1	2014 2	N		-0-			-0-
07		2325 N	1764	-0-	-561	-0-		152 1	1612 2	N		-0-			-0-
08		2325 N	1661	-0-	-664	-0-		141 1	1520 2	N		-0-			-0-
09		0	1640	-0-	1640	1640		142 1	1498 2	N		-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988															
04		3870 X	3842	-0-	-28	-0-		382 1	3460 2	N		-0-			-0-
05		3999 X	3875	-0-	-124	-0-		365 1	3510 2	N		-0-			-0-
06		3810 X	3546	-0-	-264	-0-		366 1	3180 2	N		-0-			-0-
07		3968 X	3722	-0-	-246	-0-		360 1	3362 2	N		-0-			-0-
08		3968 X	3611	-0-	-357	-0-		351 1	3260 2	N		-0-			-0-
09		0	3491	-0-	3491	3491		358 1	3133 2	N		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	139	1	1257	2	N	-0-	-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	N	-0-	-0-
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	116	1	1005	2	N	-0-	-0-
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	111	1	1035	2	N	-0-	-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	119	1	1105	2	N	-0-	-0-
09	0	1220	-0-	1220	1220	125	1	1095	2	N	-0-	-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178				
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	N	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	22	1	208	2	N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-	-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	N	-0-	-0-
09	0	191	-0-	191	191	20	1	171	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058				
04	1170 N	895	-0-	-275	-0-	89	1	806	2	N	-0-	-0-
05	899 N	877	-0-	-22	-0-	83	1	794	2	N	-0-	-0-
06	900 N	717	-0-	-183	-0-	74	1	643	2	N	-0-	-0-
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	74	1	691	2	N	-0-	-0-
08	868 N	785	-0-	-83	-0-	76	1	709	2	N	-0-	-0-
09	0	758	-0-	758	758	78	1	680	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
04	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			Y	-0-	-0-
05	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			Y	-0-	-0-
06	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			Y	-0-	-0-
07	8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			Y	-0-	-0-
08	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			Y	-0-	-0-
09	0	7779	-0-	7779	7779	7779	2			Y	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
04	4980 X	4926	-0-	-54	-0-	4926	2			Y	-0-	2
05	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-	2
06	5010 X	4807	-0-	-203	-0-	4807	2			Y	-0-	2
07	5177 X	4292	-0-	-885	-0-	4292	2			Y	-0-	2
08	5177 X	4627	-0-	-550	-0-	4627	2			Y	-0-	2
09	0	4695	-0-	4695	4695	4695	2			Y	-0-	2

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884				
04	8340 X	8028	-0-	-312	-0-	798	1	7230	2	N	-0-	-0-
05	8618 X	8169	-0-	-449	-0-	770	1	7399	2	N	-0-	-0-
06	8190 X	7847	-0-	-343	-0-	809	1	7038	2	N	-0-	-0-
07	8463 X	8196	-0-	-267	-0-	792	1	7404	2	N	-0-	-0-
08	8463 X	8078	-0-	-385	-0-	785	1	7293	2	N	-0-	-0-
09	0	7734	-0-	7734	7734	793	1	6941	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

04	3210	X	3004	-0-	-206	-0-	255	1	2749	2	N	-0-	-0-
05	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	271	1	2876	2	N	-0-	-0-
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	289	1	2958	2	N	-0-	-0-
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	292	1	3095	2	N	-0-	-0-
08	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	292	1	3147	2	N	-0-	-0-
09	0		3112	-0-	3112	3112	270	1	2842	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

04	2700	X	2301	-0-	-399	-0-	2301	2			Y	-0-	-0-
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-	-0-
06	2640	X	2480	-0-	-160	-0-	2480	2			Y	-0-	-0-
07	2728	X	2356	-0-	-372	-0-	2356	2			Y	-0-	-0-
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			Y	-0-	-0-
09	0		2560	-0-	2560	2560	2560	2			Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10740 - 11252

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	49	1	421	2	N	-0-	-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	50	1	429	2	N	-0-	-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	50	1	454	2	N	-0-	-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	498	2	N	-0-	-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	-0-	-0-
09	0		521	-0-	521	521	51	1	470	2	N	-0-	-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

04	11550	X	11099	-0-	-451	-0-	1103	1	9996	2	N	-0-	-0-
05	11935	X	11552	-0-	-383	-0-	1088	1	10464	2	N	-0-	-0-
06	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	1174	1	10210	2	N	-0-	-0-
07	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	1201	1	11233	2	N	-0-	-0-
08	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	1263	1	11730	2	N	-0-	-0-
09	0		12140	-0-	12140	12140	1245	1	10895	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	-0-	-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	-0-	-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-	-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-	-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	54	1	585	2	N	-0-	-0-
09	0		633	-0-	633	633	55	1	578	2	N	-0-	-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

04	5850	X	5147	-0-	-703	-0-	512	1	4635	2	N	-0-	-0-
05	6045	X	5191	-0-	-854	-0-	489	1	4702	2	N	-0-	-0-
06	5850	X	4883	-0-	-967	-0-	503	1	4380	2	N	-0-	-0-
07	5828	X	4411	-0-	-1417	-0-	426	1	3985	2	N	-0-	-0-
08	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	528	1	4904	2	N	-0-	-0-
09	0		4302	-0-	4302	4302	441	1	3861	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CUELLAR, MARIA		WELL #:		6		RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8192 - 8212		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		13 N	13	-0-	-0-		13 2			Y	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5		26 2			Y	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-			27 2			Y	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-		14 2			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
09		0	9	-0-	9		9 2			Y	-0-			-0-

MARTINEZ, G.				WELL #:		8		RRCID -> 154457		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9409 - 9524
04		2440 N	2440	-0-	-0-		243 1	2197	2	N	-0-			-0-
05		2517 N	2517	-0-	-0-		237 1	2280	2	N	-0-			-0-
06		2432 N	2432	-0-	-0-		251 1	2181	2	N	-0-			-0-
07		2872 N	2872	-0-	-0-		277 1	2595	2	N	-0-			-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-		245 1	2277	2	N	-0-			-0-
09		0	2530	-0-	2530		259 1	2271	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA				WELL #:		7		RRCID -> 154546		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7328 - 8087
04		52 N	52	-0-	-0-		52 2			Y	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-		23 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9		22 2			Y	-0-			-0-
08		31 N	3	-0-	-28		3 2			Y	-0-			-0-
09		0	16	-0-	16		16 2			Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. ET AL				WELL #:		10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 8538 - 8666
04		2910 X	2865	-0-	-45		122 1	2743	2	Y	-0-			2
05		3007 X	2768	-0-	-239		118 1	2650	2	Y	-0-			2
06		2910 X	2692	-0-	-218		111 1	2581	2	Y	-0-			2
07		2976 X	2876	-0-	-100		115 1	2761	2	Y	-0-			2
08		2976 X	2822	-0-	-154		125 1	2697	2	Y	-0-			2
09		0	2607	-0-	2607		115 1	2492	2	Y	-0-			2

MARTIN, J.C. ET AL				WELL #:		11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9578 - 9698
04		8752 X	8752	-0-	-0-		372 1	8380	2	Y	-0-			4
05		8502 X	8502	-0-	-0-		364 1	8138	2	Y	-0-			4
06		7971 X	7971	-0-	-0-		328 1	7643	2	Y	-0-			4
07		8282 X	8282	-0-	-0-		330 1	7952	2	Y	-0-			4
08		8513 X	8513	-0-	-0-		379 1	8134	2	Y	-0-			4
09		0	7954	-0-	7954		352 1	7602	2	Y	-0-			4

ZACHRY E. B.				WELL #:		1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8948 - 9090
04		4500 X	4361	-0-	-139		186 1	4175	2	Y	-0-			-0-
05		4650 X	4593	-0-	-57		196 1	4397	2	Y	-0-			-0-
06		4500 X	4216	-0-	-284		174 1	4042	2	Y	-0-			-0-
07		4526 X	4471	-0-	-55		178 1	4293	2	Y	-0-			-0-
08		4588 X	4316	-0-	-272		192 1	4124	2	Y	-0-			-0-
09		0	4317	-0-	4317		191 1	4126	2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U				WELL #:		2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10118 - 10272
04		1187 N	1187	-0-	-0-		124 1	1063	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1129	-0-	-111		118 1	1011	2	N	-0-			-0-
06		1260 N	1235	-0-	-25		123 1	1112	2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1220	-0-	-20		109 1	1111	2	N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-		112 1	1121	2	N	-0-			-0-
09		0	1279	-0-	1279		124 1	1155	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//	18296 225	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:	2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9066 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	45 1	1022 2	Y	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48 1	1064 2	Y	-0-			-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	44 1	1016 2	Y	-0-			-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	44 1	1048 2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48 1	1026 2	Y	-0-			-0-
09	0	1031	-0-	1031	1031	46 1	985 2	Y	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:	3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	9104 - 9982	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y	-0-			1
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-			1
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8 1	190 2	Y	-0-			1
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	8 1	202 2	Y	-0-			1
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	189 2	Y	-0-			1
09	0	160	-0-	160	160	7 1	153 2	Y	-0-			1

ZACHRY, E. B.		WELL #:	4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	248	-0-	248	248	11 1	237 2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:	8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:	8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781	
04	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	69 1	1551 2	Y	-0-			1
05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	72 1	1612 2	Y	-0-			1
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64 1	1503 2	Y	-0-			1
07	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	66 1	1597 2	Y	-0-			1
08	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	70 1	1508 2	Y	-0-			1
09	0	1532	-0-	1532	1532	68 1	1464 2	Y	-0-			1

CUELLAR, MARIA		WELL #:	9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178	
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
09	0	327	-0-	327	327	327 2		Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #:	5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274	
04	14 N	2	-0-	-12	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	0	292	-0-	292	292	292 2		N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
MARTINEZ, G.			WELL #: 10		RRCID -> 163339	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 9886	PERF. 9243	- 9304					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	2806	-0-	-104	-0-	279 1	2527 2	N			-0-			-0-
05	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	274 1	2634 2	N			-0-			-0-
06	2850 X	2703	-0-	-147	-0-	279 1	2424 2	N			-0-			-0-
07	2945 X	2748	-0-	-197	-0-	265 1	2483 2	N			-0-			-0-
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	295 1	2740 2	N			-0-			-0-
09	0	2689	-0-	2689	2689	276 1	2413 2	N			-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 163972	COMPL. DATE 05/25/1997	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7684	- 7699					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164141	COMPL. DATE 06/04/1997	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9628	- 9634					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

MARSHALL, S. G.			WELL #: 15		RRCID -> 164664	COMPL. DATE 09/20/1997	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	- 9864					
04	450 N	56	-0-	-394	-0-	5 1	51 2	N			-0-			-0-
05	465 N	36	-0-	-429	-0-	3 1	33 2	N			-0-			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	22 1	228 2	N			-0-			-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	414 2	N			-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	51 1	550 2	N			-0-			-0-
09	0	843	-0-	843	843	73 1	770 2	N			-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 165858	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 9265	PERF. 7751	- 8932					
04	2580 X	2404	-0-	-176	-0-	250 1	2154 2	Y			-0-			2
05	2666 X	2311	-0-	-355	-0-	241 1	2070 2	Y			-0-			2
06	2580 X	2476	-0-	-104	-0-	247 1	2229 2	Y			-0-			2
07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	247 1	2515 2	Y			-0-			2
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	250 1	2493 2	Y			-0-			2
09	0	2566	-0-	2566	2566	249 1	2317 2	Y			-0-			2

RAMIREZ, R.			WELL #: 1		RRCID -> 165895	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7526	- 9347					
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	75 1	645 2	Y			-0-			2
05	682 N	547	-0-	-135	-0-	57 1	490 2	Y			-0-			2
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	74 1	666 2	Y			-0-			2
07	713 N	644	-0-	-69	-0-	58 1	586 2	Y			-0-			2
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79 1	789 2	Y			-0-			2
09	0	883	-0-	883	883	86 1	797 2	Y			-0-			2

ZACHRY, E. B.			WELL #: 9		RRCID -> 165934	COMPL. DATE 09/09/1997	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 9194	- 9199					
04	2220 N	2162	-0-	-58	-0-	92 1	2070 2	Y			-0-			-0-
05	2170 N	1438	-0-	-732	-0-	62 1	1376 2	Y			-0-			-0-
06	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	83 1	1923 2	Y			-0-			-0-
07	2232 N	2075	-0-	-157	-0-	83 1	1992 2	Y			-0-			-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	90 1	1924 2	Y			-0-			-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	70 1	1519 2	Y			-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 166726		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		18		RRCID -> 166976		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939		
04	2910 X	2732	-0-	-178	-0-	2732	2		Y	-0-		8
05	3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795	2		Y	-0-		8
06	2790 N	2604	-0-	-186	-0-	2593	2	11 9	Y	10		18
07	2821 N	2796	-0-	-25	-0-	2796	2		Y	-0-		18
08	2790 N	2687	-0-	-103	-0-	2687	2		Y	-0-		18
09	0	2580	-0-	2580	-0-	2580	2		Y	-0-		18

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 167801		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		10		RRCID -> 167905		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258		
04	3270 X	3212	-0-	-58	-0-	3212	2		Y	-0-		-0-
05	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2		Y	-0-		-0-
06	3300 X	3114	-0-	-186	-0-	3114	2		Y	-0-		-0-
07	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	3252	2		Y	-0-		-0-
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2		Y	-0-		-0-
09	0	3199	-0-	3199	-0-	3199	2		Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 168553		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964		
04	5580 X	4621	-0-	-959	-0-	482	1	4139	2	Y	-0-	2
05	5766 X	5123	-0-	-643	-0-	534	1	4589	2	Y	-0-	2
06	5580 X	5313	-0-	-267	-0-	531	1	4782	2	Y	-0-	2
07	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504	1	5136	2	Y	-0-	2
08	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	494	1	4925	2	Y	-0-	2
09	0	5370	-0-	5370	-0-	522	1	4848	2	Y	-0-	2

TREVINO		WELL #:		19		RRCID -> 169053		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210		
04	2550 N	2276	-0-	-274	-0-	2276	2		Y	-0-		8
05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-		8
06	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2344	2	12 9	Y	11		19
07	2356 N	1820	-0-	-536	-0-	1820	2		Y	-0-		19
08	2728 N	1782	-0-	-946	-0-	1782	2		Y	-0-		19
09	0	1485	-0-	1485	-0-	1485	2		Y	-0-		19

JUANA NCT		WELL #:		7		RRCID -> 169257		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #: 11		RRCID -> 169791		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8445 - 9280	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1950 N	1820	-0-	-130	-0-	1820 2	Y	-0-		-0-	
05	2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031 2	Y	-0-		-0-	
06	2700 N	1844	-0-	-856	-0-	1844 2	Y	-0-		-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	Y	-0-		-0-	
08	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	Y	-0-		-0-	
09	0	2258	-0-	2258	-0-	2258 2	Y	-0-		-0-	

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 169870		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8672 - 8677	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TREVINO		WELL #: 20		RRCID -> 170358		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 7967 - 9020	
04	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3496 2	Y	-0-		4	
05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2	Y	-0-		4	
06	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3500 2	Y	11		15	
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	Y	-0-		15	
08	3658 X	3411	-0-	-247	-0-	3411 2	Y	-0-		15	
09	0	3471	-0-	3471	-0-	3471 2	Y	-0-		15	

CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7500 - 7520	
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	Y	-0-		-0-	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	Y	-0-		-0-	
06	360 N	258	-0-	-102	-0-	258 2	Y	-0-		-0-	
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294 2	Y	-0-		-0-	
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	91 2	Y	-0-		-0-	
09	0	274	-0-	274	-0-	274 2	Y	-0-		-0-	

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186		PERF. 7848 - 8365	
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	177 1	1519 2	Y	-0-		5
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	163 1	1396 2	Y	-0-		5
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	119 1	1070 2	Y	-0-		5
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	157 1	1596 2	Y	-0-		5
08	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	186 1	1849 2	Y	-0-		5
09	0	1823	-0-	1823	-0-	177 1	1646 2	Y	-0-		5

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8922 - 8996	
04	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	2014 2	Y	-0-		-0-	
05	2418 N	2169	-0-	-249	-0-	2169 2	Y	-0-		-0-	
06	2070 N	1759	-0-	-311	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-	
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	Y	-0-		-0-	
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	Y	-0-		-0-	
09	0	2144	-0-	2144	-0-	2144 2	Y	-0-		-0-	

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9465 - 9470	
04	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	581 1	5262 2	N	-0-		-0-
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	555 1	5340 2	N	-0-		-0-
06	5730 X	5441	-0-	-289	-0-	561 1	4880 2	N	-0-		-0-
07	6045 X	5695	-0-	-350	-0-	550 1	5145 2	N	-0-		-0-
08	6045 X	5501	-0-	-544	-0-	535 1	4966 2	N	-0-		-0-
09	0	5454	-0-	5454	-0-	559 1	4895 2	N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-					-0-
09	0		1185	-0-	1185	1185	1185	2		N	-0-					-0-
MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155																
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808																
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		Y	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-					-0-
09	0		1132	-0-	1132	1132	1132	2		Y	-0-					-0-
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364																
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570																
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-				-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-				-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-				-0-
09	0		235	-0-	235	235	24	1	211	2	N	-0-				-0-
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796																
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	98	1	2205	2	N	-0-				-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	98	1	2204	2	N	-0-				-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	90	1	2099	2	N	-0-				-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	81	1	1953	2	N	-0-				-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	95	1	2038	2	N	-0-				-0-
09	0		2140	-0-	2140	2140	95	1	2045	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N		9	-0-	-291	-0-		9	2			Y	-0-					2
05	2 N		-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					2
06	7 N		-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					2
07	9 N		7	-0-	-2	-0-		7	2			Y	-0-					2
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					2
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

04	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	-0-		536	1	4860	2	N	-0-					-0-
05	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	-0-		714	1	6862	2	N	-0-					-0-
06	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	-0-		638	1	5551	2	N	-0-					-0-
07	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	-0-		539	1	5039	2	N	-0-					-0-
08	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	-0-		708	1	6572	2	N	-0-					-0-
09	0	6877	-0-	-0-	6877	6877		705	1	6172	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

04	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-		341	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-		255	1	2606	2	N	-0-					-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	-0-		373	1	3958	2	N	-0-					-0-
08	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	-0-		335	1	3616	2	N	-0-					-0-
09	0	3546	-0-	-0-	3546	3546		308	1	3238	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

04	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	-0-		1135	1	12212	2	N	-0-					-0-
05	14136 X	13236	-0-	-0-	-900	-0-		1139	1	12097	2	N	-0-					-0-
06	13680 X	12897	-0-	-0-	-783	-0-		1149	1	11748	2	N	-0-					-0-
07	14136 X	13844	-0-	-0-	-292	-0-		1193	1	12651	2	N	-0-					-0-
08	13795 X	12827	-0-	-0-	-968	-0-		1088	1	11739	2	N	-0-					-0-
09	0	13398	-0-	-0-	13398	13398		1163	1	12235	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	-0-		307	1	3300	2	N	-0-					-0-
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	-0-		310	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	1747	2	N	-0-					-0-
09	0	1863	-0-	-0-	1863	1863		162	1	1701	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	251 1	2274 2	N	-0-			-0-
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	242 1	2323 2	N	-0-			-0-
06	2460 N	2299	-0-	-161	-0-	237 1	2062 2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2461	-0-	-81	-0-	238 1	2223 2	N	-0-			-0-
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	248 1	2301 2	N	-0-			-0-
09	0	2708	-0-	2708	2708	278 1	2430 2	N	-0-			-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385				
04	2999 N	2989	-0-	-10	-0-	127 1	2862 2	N	-0-			-0-
05	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	131 1	2924 2	N	-0-			-0-
06	2850 N	2774	-0-	-76	-0-	114 1	2660 2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2831	-0-	-114	-0-	113 1	2718 2	N	-0-			-0-
08	2945 N	2486	-0-	-459	-0-	110 1	2376 2	N	-0-			-0-
09	0	2756	-0-	2756	2756	122 1	2634 2	N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
09	0	41	-0-	41	41	41 2		N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530				
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09	0	191	-0-	191	191	191 2		N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514				
04	420 N	378	-0-	-42	-0-	32 1	346 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	29 1	352 2	Y	-0-			-0-
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	26 1	302 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	27 1	324 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	30 1	334 2	Y	-0-			-0-
09	0	333	-0-	333	333	25 1	308 2	Y	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363				
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
08	682 N	575	-0-	-107	-0-	575 2		N	-0-			-0-
09	0	432	-0-	432	432	432 2		N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538				
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61 1	670 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	57 1	694 2	Y	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	Y	-0-			-0-
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	56 1	673 2	Y	-0-			-0-
08	744 N	672	-0-	-72	-0-	56 1	616 2	Y	-0-			-0-
09	0	674	-0-	674	674	51 1	623 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA "A"		WELL #:		13	RRCID ->	206423	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-
09	0	802	-0-	802	802	802	802	2			N	-0-			-0-

RAMON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206647	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7762 - 9743			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.	10290 - 10432			
04	750 N	69	-0-	-681	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	78	-0-	-666	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	0	538	-0-	538	538	538	40	1	498	2	Y	-0-			-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7686 - 8964			
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-			21
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-			21
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-			21
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	N	-0-			21
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			21
09	0	118	-0-	118	118	118	15	1	103	2	N	-0-			21

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9254 - 9296			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10282 - 10498			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7942 - 8046			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	7749 - 9120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	509	1	1477	2	N	-0-				12
05	2108 N	1748	-0-	-360	-0-	417	1	1321	2	N	9				21
						10	9								
06	2040 N	1632	-0-	-408	-0-	397	1	1235	2	N	-0-				21
07	2046 N	1153	-0-	-893	-0-	253	1	900	2	N	-0-				21
08	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	377	1	1316	2	N	-0-				21
09	0	1643	-0-	1643	1643	396	1	1247	2	N	-0-				21

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8912 - 9122			
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-				-0-
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-				-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-				-0-
07	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-				-0-
08	899 N	637	-0-	-262	-0-	637	2			Y	-0-				-0-
09	0	586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-				-0-

RASH		WELL #:		1	RRCID ->	209195	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6940 - 7476			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #:		2	RRCID ->	209470	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10252 - 10524			
04	3630 X	3307	-0-	-323	-0-	277	1	3030	2	Y	-0-				-0-
05	3751 X	3103	-0-	-648	-0-	238	1	2865	2	Y	-0-				-0-
06	3510 X	3203	-0-	-307	-0-	250	1	2953	2	Y	-0-				-0-
07	3410 X	2679	-0-	-731	-0-	205	1	2474	2	Y	-0-				-0-
08	3410 X	2834	-0-	-576	-0-	236	1	2598	2	Y	-0-				-0-
09	0	3297	-0-	3297	3297	248	1	3049	2	Y	-0-				-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	209481	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10109 - 10374			
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	491	2	Y	-0-				-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	2	Y	-0-				-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	28	1	325	2	Y	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-				-0-
08	341 N	242	-0-	-99	-0-	20	1	222	2	Y	-0-				-0-
09	0	156	-0-	156	156	12	1	144	2	Y	-0-				-0-

TREVINO		WELL #:		25	RRCID ->	210396	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	7910 - 9380			
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				6
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				6
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	658	2	11	9	Y	-0-				16
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-				16
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-				16
09	0	659	-0-	659	659	659	2			Y	-0-				16

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7471 - 9326			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1050 N	947	-0-	-103	-0-	243 1	704 2	N	-0-			4
05		1054 N	821	-0-	-233	-0-	195 1	616 2	N	9			13
							10 9						
06		960 N	884	-0-	-76	-0-	215 1	669 2	N	-0-			13
07		992 N	878	-0-	-114	-0-	192 1	686 2	N	-0-			13
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	209 1	727 2	N	-0-			13
09		0	923	-0-	923	923	223 1	700 2	N	-0-			13

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976		PERF. 9720 - 10946			
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	166 1	1791 2	N	-0-			-0-
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	177 1	1880 2	N	-0-			-0-
06		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	179 1	1830 2	N	-0-			-0-
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	168 1	1778 2	N	-0-			-0-
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	165 1	1778 2	N	-0-			-0-
09		0	1663	-0-	1663	1663	144 1	1519 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7979 - 8260			
04		2970 X	2743	-0-	-227	-0-	2743 2		Y	-0-			-0-
05		3069 X	2846	-0-	-223	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
06		2970 X	2688	-0-	-282	-0-	2688 2		Y	-0-			-0-
07		2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2771 2		Y	-0-			-0-
08		2883 X	2813	-0-	-70	-0-	2813 2		Y	-0-			-0-
09		0	2702	-0-	2702	2702	2702 2		Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10280 - 11943			
04		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	107 1	1166 2	Y	-0-			-0-
05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	98 1	1182 2	Y	-0-			-0-
06		1380 N	1308	-0-	-72	-0-	102 1	1206 2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1099	-0-	-203	-0-	84 1	1015 2	Y	-0-			-0-
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	123 1	1352 2	Y	-0-			-0-
09		0	1701	-0-	1701	1701	128 1	1573 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330		PERF.10389 - 11883			
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	351 1	3833 2	Y	-0-			-0-
05		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	325 1	3919 2	Y	-0-			-0-
06		4050 X	3854	-0-	-196	-0-	301 1	3553 2	Y	-0-			-0-
07		4309 X	3856	-0-	-453	-0-	296 1	3560 2	Y	-0-			-0-
08		4309 X	3669	-0-	-640	-0-	305 1	3364 2	Y	-0-			-0-
09		0	3423	-0-	3423	3423	258 1	3165 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7674 - 9394			
04		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-			5
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 2		Y	-0-			5
06		3090 X	2925	-0-	-165	-0-	2914 2	11 9	Y	-10			15
07		3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655 2		Y	-0-			15
08		3193 X	1147	-0-	-2046	-0-	1147 2		Y	-0-			15
09		0	2029	-0-	2029	2029	2029 2		Y	-0-			15

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

 EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

04	4260 X	3478	-0-	-782	-0-	291	1	3187	2	Y	-0-						-0-
05	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	375	1	4518	2	Y	-0-						-0-
06	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	310	1	3655	2	Y	-0-						-0-
07	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	420	1	5061	2	Y	-0-						-0-
08	4898 X	4416	-0-	-482	-0-	368	1	4048	2	Y	-0-						-0-
09	0	4050	-0-	4050	4050	305	1	3745	2	Y	-0-						-0-

 MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-						-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-						-0-
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-						-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-						-0-
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-						-0-
09	0	897	-0-	897	897	897	2			Y	-0-						-0-

 RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	168	1	1031	2	N	13	42	1				14
						14	9										
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	157	1	1150	2	N	-0-						14
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	160	1	1077	2	N	-0-						14
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	160	1	1130	2	N	-0-						14
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1109	2	N	-0-						14
09	0	1175	-0-	1175	1175	147	1	1028	2	N	-0-						14

 MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

04	7380 X	7109	-0-	-271	-0-	7109	2			Y	-0-						63
05	7626 X	7341	-0-	-285	-0-	7341	2			Y	-0-						63
06	7380 X	6936	-0-	-444	-0-	6936	2			Y	-0-						63
07	7626 X	6963	-0-	-663	-0-	6963	2			Y	-0-						63
08	7533 X	7166	-0-	-367	-0-	7166	2			Y	-0-						63
09	0	6815	-0-	6815	6815	6815	2			Y	-0-						63

 RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

04	300 N	233	-0-	-67	-0-	33	1	200	2	N	-0-						5
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	38	1	275	2	N	-0-						5
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	39	1	262	2	N	-0-						5
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	N	-0-						5
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	2	N	-0-						5
09	0	261	-0-	261	261	33	1	228	2	N	-0-						5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
RAMON		WELL #: 3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	229 1	1404 2	N	-0-	14
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	179 1	1309 2	N	-0-	14
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	187 1	1260 2	N	-0-	14
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	201 1	1424 2	N	-0-	14
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	162 1	1211 2	N	-0-	14
09	0	1535	-0-	1535	1535	192 1	1343 2	N	-0-	14

SNOWMASS INC.		WELL #: 1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199		
04	1020 N	903	-0-	-117	-0-	76 1	827 2	Y	-0-	-0-
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	85 1	1024 2	Y	-0-	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	85 1	1007 2	Y	-0-	-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76 1	911 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	86 1	951 2	Y	-0-	-0-
09	0	957	-0-	957	957	72 1	885 2	Y	-0-	-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205		
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-	-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-	-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2		N	-0-	-0-
07	186 N	76	-0-	-110	-0-	76 2		N	-0-	-0-
08	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-	-0-
09	0	122	-0-	122	122	122 2		N	-0-	-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239		
04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	257 1	1576 2	N	-0-	26
05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	428 1	3127 2	N	-0-	26
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	414 1	2783 2	N	1	27
						1 9				
07	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	430 1	3045 2	N	-0-	27
08	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	608 1	4529 2	N	-0-	27
09	0	4131	-0-	4131	4131	516 1	3614 2	N	1	28
						1 9				

MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645		
04	6180 X	5719	-0-	-461	-0-	243 1	5476 2	N	-0-	2
05	6386 X	5829	-0-	-557	-0-	249 1	5580 2	N	-0-	2
06	6180 X	5230	-0-	-950	-0-	215 1	5015 2	N	-0-	2
07	6324 X	5254	-0-	-1070	-0-	209 1	5045 2	N	-0-	2
08	5921 X	5054	-0-	-867	-0-	225 1	4829 2	N	-0-	2
09	0	4656	-0-	4656	4656	206 1	4450 2	N	-0-	2

G. B. VERGARA		WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
07	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2	N	-0-		-0-
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	224	2	N	-0-		-0-
09	0	314	-0-	314	314	314	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828			
04	2100 X	1526	-0-	-574	-0-	1526	2	Y	-0-		-0-
05	1798 N	1584	-0-	-214	-0-	1584	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1373	-0-	-367	-0-	1373	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	1428	2	Y	-0-		-0-
08	1581 N	1535	-0-	-46	-0-	1535	2	Y	-0-		-0-
09	0	1368	-0-	1368	1368	1368	2	Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526			
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	190	1	2078	2	Y	-0-
05	2387 N	2280	-0-	-107	-0-	175	1	2105	2	Y	-0-
06	2310 N	2072	-0-	-238	-0-	162	1	1910	2	Y	-0-
07	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	158	1	1909	2	Y	-0-
08	2294 N	2106	-0-	-188	-0-	175	1	1931	2	Y	-0-
09	0	2092	-0-	2092	2092	158	1	1934	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252			
04	6540 X	6473	-0-	-67	-0-	551	1	5922	2	N	-0-
05	6727 X	6436	-0-	-291	-0-	554	1	5882	2	N	-0-
06	6510 X	6335	-0-	-175	-0-	564	1	5771	2	N	-0-
07	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	583	1	6187	2	N	-0-
08	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	576	1	6218	2	N	-0-
09	0	6434	-0-	6434	6434	558	1	5876	2	N	-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268			
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1398	2	Y	-0-
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	117	1	1412	2	Y	-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	121	1	1427	2	Y	-0-
07	1581 N	1381	-0-	-200	-0-	106	1	1275	2	Y	-0-
08	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	90	1	990	2	Y	-0-
09	0	1295	-0-	1295	1295	98	1	1197	2	Y	-0-

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413			
04	3990 X	3866	-0-	-124	-0-	329	1	3537	2	N	-0-
05	4123 X	3896	-0-	-227	-0-	335	1	3561	2	N	-0-
06	3990 X	3758	-0-	-232	-0-	335	1	3423	2	N	-0-
07	3999 X	3955	-0-	-44	-0-	341	1	3614	2	N	-0-
08	3999 X	3923	-0-	-76	-0-	333	1	3590	2	N	-0-
09	0	3743	-0-	3743	3743	325	1	3418	2	N	-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		33	RRCID ->	229092	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8847 - 9028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	2	N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	553	2	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-			-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	0	525	-0-	525	525	46	1	479	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		8	RRCID ->	229100	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	12070	PERF.	10464 - 11539		
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	Y	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	Y	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	17	1	212	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229334	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF.	8056 - 11362		
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	58	1	637	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	54	1	656	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	48	1	566	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	50	1	603	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	642	-0-	-71	-0-	53	1	589	2	Y	-0-			-0-
09	0	686	-0-	686	686	52	1	634	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		32	RRCID ->	229390	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9610 - 10773		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		20	RRCID ->	229573	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7466 - 9094		
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
09	0	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #:		8	RRCID ->	230932	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10140 - 10150		
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	834	2	N	-0-			-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	80	1	772	2	N	-0-			-0-
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	665	2	N	-0-			-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	69	1	648	2	N	-0-			-0-
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	77	1	715	2	N	-0-			-0-
09	0	675	-0-	675	675	69	1	606	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2310 N	1996	-0-	-314	-0-	208	1	1788	2	Y	-0-			3
05	2356 N	2054	-0-	-302	-0-	214	1	1839	2	Y	1			4
06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	209	1	1886	2	Y	-0-			4
07	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	208	1	2118	2	Y	17			21
08	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-			21
09	0	2180	-0-	2180	2180	212	1	1968	2	Y	-0-			21

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453														
04	9180 X	8398	-0-	-782	-0-	835	1	7563	2	N	-0-			-0-
05	9486 X	9384	-0-	-102	-0-	884	1	8500	2	N	-0-			-0-
06	9932 X	9932	-0-	-0-	-0-	1024	1	8908	2	N	-0-			-0-
07	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	970	1	9075	2	N	-0-			-0-
08	9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	940	1	8731	2	N	-0-			-0-
09	0	8761	-0-	8761	8761	898	1	7863	2	N	-0-			-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315														
04	1290 N	974	-0-	-316	-0-	974	2			Y	-0-			-0-
05	806 N	675	-0-	-131	-0-	675	2			Y	-0-			-0-
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	633	-0-	-359	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288														
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	979	1	2843	2	Y	-0-			-0-
05	3658 X	3530	-0-	-128	-0-	848	1	2682	2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3505	-0-	-35	-0-	854	1	2651	2	Y	-0-			-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	853	1	3039	2	Y	-0-			-0-
08	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	908	1	3164	2	Y	-0-			-0-
09	0	3911	-0-	3911	3911	943	1	2968	2	Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800														
04	1740 N	1503	-0-	-237	-0-	157	1	1346	2	Y	-0-			1
05	1767 N	1422	-0-	-345	-0-	148	1	1273	2	Y	1			2
06	1590 N	1572	-0-	-18	-0-	157	1	1415	2	Y	-0-			2
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	144	1	1470	2	Y	12			14
08	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	122	1	1216	2	Y	-0-			14
09	0	1193	-0-	1193	1193	116	1	1077	2	Y	-0-			14

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780														
04	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	272	1	2976	2	Y	-0-			-0-
05	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	231	1	2780	2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3085	-0-	-365	-0-	241	1	2844	2	Y	-0-			-0-
07	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	255	1	3067	2	Y	-0-			-0-
08	3565 X	3407	-0-	-158	-0-	284	1	3123	2	Y	-0-			-0-
09	0	3047	-0-	3047	3047	230	1	2817	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
URIBE, S.		WELL #: 14		RRCID -> 237135		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3540 X	840	-0-	-2700	-0-	84	1	756	2	N	-0-
05	3658 X	2284	-0-	-1374	-0-	215	1	2069	2	N	-0-
06	3510 X	158	-0-	-3352	-0-	16	1	142	2	N	-0-
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	388	1	3630	2	N	-0-
08	3193 X	1299	-0-	-1894	-0-	126	1	1173	2	N	-0-
09	0	1119	-0-	1119	1119	115	1	1004	2	N	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: B 1		RRCID -> 237900		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695			
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-	2
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-	2
06	900 N	747	-0-	-153	-0-	747	2		Y	-0-	2
07	930 N	765	-0-	-165	-0-	765	2		Y	-0-	2
08	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		Y	-0-	2
09	0	972	-0-	972	972	972	2		Y	-0-	2

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237902		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324			
04	1320 N	569	-0-	-751	-0-	48	1	521	2	Y	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1094	2	Y	-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	87	1	1023	2	Y	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	2	Y	-0-
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	96	1	1053	2	Y	-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	86	1	1056	2	Y	-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237903		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132			
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	1
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-	1
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	1
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		Y	-0-	1
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	1
09	0	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-	1

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #: A 1		RRCID -> 238076		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917			
04	2700 N	2590	-0-	-110	-0-	217	1	2373	2	Y	-0-
05	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	208	1	2509	2	Y	-0-
06	2700 N	2569	-0-	-131	-0-	201	1	2368	2	Y	-0-
07	2666 N	2423	-0-	-243	-0-	186	1	2237	2	Y	-0-
08	2728 N	2525	-0-	-203	-0-	210	1	2315	2	Y	-0-
09	0	2481	-0-	2481	2481	187	1	2294	2	Y	-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238168		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960			
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	2	N	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	23	1	194	2	Y	1			2
						1	9							
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	16	1	141	2	Y	-0-			2
06	240 N	55	-0-	-185	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			2
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2			4
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			4
09	0	168	-0-	168	168	16	1	152	2	Y	-0-			4

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

04	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	190	1	2044	2	N	-0-			-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	201	1	2130	2	N	-0-			-0-
06	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	192	1	1964	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	187	1	1987	2	N	-0-			-0-
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	191	1	2063	2	N	-0-			-0-
09	0	2109	-0-	2109	2109	183	1	1926	2	N	-0-			-0-

GARCIA-VASQUEZ, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	132	1	1133	2	Y	-0-			-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	151	1	1294	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	106	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129	1	1310	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	92	1	915	2	Y	-0-			-0-
09	0	967	-0-	967	967	94	1	873	2	Y	-0-			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	200	-0-	200	200	49	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1318	245	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1318					Y	-0-			-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

04	330 N	251	-0-	-79	-0-	26	1	225	2	Y	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	81	-0-	-249	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2			2
08	310 N	10	-0-	-300	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			2
09	0	30	-0-	30	30	3	1	27	2	Y	-0-			2

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-			1
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			1
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1327	-0-	-173	-0-	138 1	1189 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	143 1	1228 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	145 1	1308 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	139 1	1409 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	140 1	1395 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	1621	-0-	1621	1621	158 1	1463 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070													
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	44 1	376 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	49 1	424 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	45 1	405 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58 1	589 2	Y	3	3			3
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	47 1	465 2	Y	-0-	-0-			3
09	0	778	-0-	778	778	76 1	702 2	Y	-0-	-0-			3

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791													
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	654 1	5620 2	Y	39	39			58
05	6510 X	5914	-0-	-596	-0-	617 1	5296 2	Y	1	1			59
06	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	677 1	6102 2	Y	6	6			65
07	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	662 1	6739 2	Y	45	45			110
08	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	668 1	6653 2	Y	-0-	-0-			110
09	0	6305	-0-	6305	6305	613 1	5692 2	Y	-0-	-0-			110

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480													
04	12210 X	-0-	-0-	-12210	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141													
04	990 N	828	-0-	-162	-0-	35 1	793 2	N	-0-	-0-			2
05	930 N	908	-0-	-22	-0-	39 1	869 2	N	-0-	-0-			2
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	33 1	771 2	N	-0-	-0-			2
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	33 1	797 2	N	-0-	-0-			2
08	899 N	837	-0-	-62	-0-	37 1	800 2	N	-0-	-0-			2
09	0	776	-0-	776	776	34 1	742 2	N	-0-	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, G.		WELL #:		11	RRCID ->	246606	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9573 - 9583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1561 N	1561	-0-	-0-	155 1	1406 2		N	-0-			-0-
05		1426 N	1076	-0-	-350	101 1	975 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	598	-0-	-1082	62 1	536 2		N	-0-			-0-
07		1612 N	819	-0-	-793	79 1	740 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	787	-0-	-298	77 1	710 2		N	-0-			-0-
09		0	1198	-0-	1198	123 1	1075 2		N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	247283	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12051 - 12834	
04		112 N	112	-0-	-0-	9 1	103 2		Y	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	13 1	162 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	1 1	9 2		Y	-0-			-0-
07		124 N	101	-0-	-23	8 1	93 2		Y	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	45 1	489 2		Y	-0-			-0-
09		0	519	-0-	519	39 1	480 2		Y	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	247490	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8003 - 9964	
04		30 N	20	-0-	-10	20 2			N	-0-			9
05		29 N	29	-0-	-0-	29 2			N	-0-			9
06		37 N	37	-0-	-0-	25 2	12 9		N	-0-			20
07		38 N	38	-0-	-0-	38 2			N	-0-			20
08		31 N	10	-0-	-21	10 2			N	-0-			20
09		0	129	-0-	129	129 2			N	-0-			20

RANGEL, B. M.		WELL #:		9	RRCID ->	247658	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9950 - 9560	
04		1290 N	1261	-0-	-29	125 1	1136 2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1240	-0-	-124	117 1	1123 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1034	-0-	-346	107 1	927 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1099	-0-	-203	106 1	993 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	1186	-0-	-54	115 1	1071 2		N	-0-			-0-
09		0	1034	-0-	1034	106 1	928 2		N	-0-			-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247747	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12579	PERF.	9062 - 9183	
04		30 N	27	-0-	-3	2 1	25 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	3 1	35 2		Y	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	5 1	59 2		Y	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	2 1	26 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	5 2			Y	-0-			-0-
09		0	8	-0-	8	1 1	7 2		Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		29	RRCID ->	247886	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11114	PERF.	9634 - 10811	
04		1410 N	1403	-0-	-7	119 1	1284 2		N	-0-			-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	127 1	1350 2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1001	-0-	-379	89 1	912 2		N	-0-			-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	158 1	1680 2		N	-0-			-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	127 1	1367 2		N	-0-			-0-
09		0	1385	-0-	1385	120 1	1265 2		N	-0-			-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	248286	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11528 - 11669	
04		1230 N	1059	-0-	-171	89 1	970 2		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1249	-0-	-22	96 1	1153 2		Y	-0-			-0-
06		1239 N	1239	-0-	-0-	97 1	1142 2		Y	-0-			-0-
07		1174 N	1174	-0-	-0-	90 1	1084 2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1163	-0-	-77	97 1	1066 2		Y	-0-			-0-
09		0	1219	-0-	1219	92 1	1127 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9038 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436 - 12164
04		240 N	165	-0-	-75	-0-	14 1	151 2	Y	-0-	-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	9 1	110 2	Y	-0-	-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 2	Y	-0-	-0-
07		186 N	92	-0-	-94	-0-	7 1	85 2	Y	-0-	-0-
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	13 1	139 2	Y	-0-	-0-
09		0	204	-0-	204	-0-	16 1	188 2	Y	-0-	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734
04		750 N	471	-0-	-279	-0-	39 1	432 2	Y	-0-	-0-
05		713 N	478	-0-	-235	-0-	37 1	441 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	469	-0-	-71	-0-	37 1	432 2	Y	-0-	-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 2	Y	-0-	-0-
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	43 1	473 2	Y	-0-	-0-
09		0	503	-0-	503	-0-	38 1	465 2	Y	-0-	-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF. 8958 - 0
04	T. A.		4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-		
05	T. A.		4	-0-	4	8	4	2	Y	-0-	-0-		
06	T. A.		4	-0-	4	12	4	2	Y	-0-	-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-	-0-		
08		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-	-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8914 - 9180
04	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	216	1	3359	2	Y	-0-
05	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	155	1	2220	2	Y	-0-
06	5700 X	1114	-0-	-4586	-0-	98	1	1016	2	Y	-0-
07	5704 X	1782	-0-	-3922	-0-	132	1	1650	2	Y	-0-
08	4201 X	2745	-0-	-1456	-0-	199	1	2546	2	Y	-0-
09	3570 X	2465	-0-	-1105	-0-	190	1	2275	2	Y	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9020 - 9225
04	630 N	433	-0-	-197	-0-	26	1	407	2	Y	-0-
05	713 N	595	-0-	-118	-0-	39	1	556	2	Y	-0-
06	690 N	82	-0-	-608	-0-	7	1	75	2	Y	-0-
07	434 N	251	-0-	-183	-0-	19	1	232	2	Y	-0-
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	41	1	519	2	Y	-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8640 - 8705
04	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	212	1	1717	2	N	-0-
05	2015 N	1885	-0-	-130	-0-	218	1	1667	2	N	-0-
06	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	216	1	1648	2	N	-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1759	2	N	-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	234	1	1875	2	N	-0-
*09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	212	1	1676	2	N	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		3	RRCID ->	122571	COMPL. DATE	11/04/1986	TOTAL DEPTH	10543	PERF. 9248 - 9518
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	N	-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-
06	150 N	43	-0-	-107	-0-	4	1	39	2	N	-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010										TOTAL DEPTH	PERF.	9497 - 9501					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	9875 - 10010					
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	PERF.	8801 - 9548					
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	64	1	987	2	Y	-0-				-0-	
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	80	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
06		1260 N	1153	-0-	-107	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-				-0-	
07		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	79	1	985	2	Y	-0-				-0-	
08		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1321	2	Y	-0-				-0-	
*09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	101	1	1208	2	Y	-0-				-0-	
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	8990 - 9283					
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-				-0-	
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-				-0-	
06		390 N	308	-0-	-82	-0-	27	1	281	2	Y	-0-				-0-	
07		403 N	322	-0-	-81	-0-	24	1	298	2	Y	-0-				-0-	
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	Y	-0-				-0-	
*09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	Y	-0-				-0-	
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987										TOTAL DEPTH	PERF.	9108 - 9232					
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	216	1	3349	2	Y	-0-				-0-	
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3389	2	Y	-0-				-0-	
06		5550 X	3302	-0-	-2248	-0-	290	1	3012	2	Y	-0-				-0-	
07		5456 X	2847	-0-	-2609	-0-	211	1	2636	2	Y	-0-				-0-	
08		4805 X	2490	-0-	-2315	-0-	180	1	2310	2	Y	-0-				-0-	
09		3570 X	2114	-0-	-1456	-0-	163	1	1951	2	Y	-0-				-0-	
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988										TOTAL DEPTH	PERF.	9479 - 9798					
04		480 N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-				-0-	
05		465 N	416	-0-	-49	-0-	27	1	389	2	N	-0-				-0-	
06		480 N	171	-0-	-309	-0-	15	1	156	2	N	-0-				-0-	
07		434 N	351	-0-	-83	-0-	26	1	325	2	N	-0-				-0-	
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	-0-				-0-	
*09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	55	1	654	2	N	-0-				-0-	
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988										TOTAL DEPTH	PERF.	9292 - 9608					
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	57	1	877	2	Y	-0-				-0-	
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	58	1	827	2	Y	-0-				-0-	
06		1110 N	655	-0-	-455	-0-	57	1	598	2	Y	-0-				-0-	
07		961 N	527	-0-	-434	-0-	39	1	488	2	Y	-0-				-0-	
08		899 N	667	-0-	-232	-0-	48	1	619	2	Y	-0-				-0-	
09		660 N	610	-0-	-50	-0-	47	1	563	2	Y	-0-				-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	11 1	163 2	N	-0-	-0-			-0-
05	217 N	181	-0-	-36	-0-	12 1	169 2	N	-0-	-0-			-0-
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	15 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	12 1	153 2	N	-0-	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 2	N	-0-	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	13 1	161 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253													
04	360 N	221	-0-	-139	-0-	13 1	208 2	N	-0-	-0-			-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	20 1	287 2	N	-0-	-0-			-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23 1	238 2	N	-0-	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	202 2	N	-0-	-0-			-0-
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	12 1	148 2	N	-0-	-0-			-0-
09	270 N	133	-0-	-137	-0-	10 1	123 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145													
04	510 N	408	-0-	-102	-0-	25 1	383 2	N	-0-	-0-			-0-
05	527 N	235	-0-	-292	-0-	15 1	220 2	N	-0-	-0-			-0-
06	480 N	144	-0-	-336	-0-	13 1	131 2	N	-0-	-0-			-0-
07	434 N	151	-0-	-283	-0-	11 1	140 2	N	-0-	-0-			-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	16 1	208 2	N	-0-	-0-			-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20 1	238 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544													
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	35 1	537 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	654 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	549	-0-	-141	-0-	48 1	501 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	589 N	476	-0-	-113	-0-	35 1	441 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	713 N	611	-0-	-102	-0-	44 1	567 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	47 1	558 2	Y	-0-	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469													
04	720 N	527	-0-	-193	-0-	32 1	495 2	N	-0-	-0-			-0-
05	744 N	614	-0-	-130	-0-	40 1	574 2	N	-0-	-0-			-0-
06	540 N	396	-0-	-144	-0-	35 1	361 2	N	-0-	-0-			-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	36 1	446 2	N	-0-	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48 1	615 2	N	-0-	-0-			-0-
*09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	56 1	674 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352													
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28 1	428 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31 1	451 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	42 1	441 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	465 N	379	-0-	-86	-0-	28 1	351 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	52 1	618 2	Y	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		1900 N	2595	-0-	695	695	412 1	2183 2	Y		-0-	-0-
05		3100 N	2678	-0-	-422	273	439 1	2239 2	Y		-0-	-0-
06		2889 N	2616	-0-	-273	-0-	409 1	2207 2	Y		-0-	-0-
07		2697 N	2527	-0-	-170	-0-	429 1	2098 2	Y		-0-	-0-
08		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	359 1	2146 2	Y		-0-	-0-
*09		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	428 1	2380 2	Y		-0-	-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222												
04		1900 N	2428	-0-	528	528	267 1	2161 2	Y		-0-	-0-
05		3009 N	2481	-0-	-528	-0-	287 1	2194 2	Y		-0-	-0-
06		2400 N	2354	-0-	-46	-0-	273 1	2081 2	Y		-0-	-0-
07		2511 N	2437	-0-	-74	-0-	279 1	2158 2	Y		-0-	-0-
08		2480 N	2381	-0-	-99	-0-	264 1	2117 2	Y		-0-	-0-
*09		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	271 1	2147 2	Y		-0-	-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898												
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	Y		-0-	-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y		-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	139 1	2769 2	N	-0-	-0-			-0-
05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	144 1	2835 2	N	-0-	-0-			-0-
06	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	134 1	2618 2	N	-0-	-0-			-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	135 1	2550 2	N	-0-	-0-			-0-
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	138 1	2573 2	N	-0-	-0-			-0-
*09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	141 1	2420 2	N	-0-	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410	
04	3720 X	3506	-0-	-214	-0-	167 1	3339 2	N	-0-	-0-			67
05	3844 X	3610	-0-	-234	-0-	175 1	3435 2	N	-0-	-0-			67
06	3720 X	3407	-0-	-313	-0-	166 1	3241 2	N	-0-	-0-			67
07	3627 X	3605	-0-	-22	-0-	182 1	3423 2	N	-0-	-0-			67
08	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	186 1	3470 2	N	-0-	-0-			67
09	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	182 1	3127 2	N	-0-	-0-			67

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	184 1			219
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21				240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24				264
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8				272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				274
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				276

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8341 - 8349	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				90

FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8534 - 8542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				16

H H		WELL #:		1	RRCID ->	195061	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9252 - 9295	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
KRC OPERATING, LLC 476900												
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		4050 X	3667	-0-	-383	-0-	3664 2		3 9	N	3	42
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	-0-	42
06		4050 X	2319	-0-	-1731	-0-	2317 2		2 9	N	2	44
07		3875 X	1994	-0-	-1881	-0-	1994 2			N	-0-	44
08		3782 X	1906	-0-	-1876	-0-	1905 2		1 9	N	1	45
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT	45

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925												
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #:	3	RRCID ->	044939	COMPL. DATE	10/27/1968	TOTAL DEPTH	5710 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	247323	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	5368 PERF. 4360 - 4370	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	9	RRCID ->	180484	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4698 - 4708	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BERNSEN		WELL #:	13	RRCID ->	204570	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9050 PERF. 4605 - 4618	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
SITUS OIL & GAS, LLC		785174								
TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	072937	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	5462 PERF. 5022 - 5028	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E.		WELL #:	2	RRCID ->	009960	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
FLINN "B"		WELL #:	17	RRCID ->	180327	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	11075 PERF. 5122 - 5146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E.		WELL #:	16	RRCID ->	033834	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	5528 PERF. N/A			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #:	11	RRCID ->	115797	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 5454 - 5462			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
LITTLE, R. C.		WELL #:	2	RRCID ->	097996	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7662 PERF. 5866 - 5870			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
LITTLE, R. C.		WELL #:	1	RRCID ->	159768	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	9066 PERF. 8172 - 8178			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963				
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963			
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963			
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. N/A					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011			
		TOTAL DEPTH		8989		PERF. 5028 - 5034					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTINEZ, D. S.		WELL #:		2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990				
		TOTAL DEPTH		8325		PERF. 6642 - 6998						
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	28	1	579	3	N	-0-	22
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	701	2	N	41	63
						45	9					
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-	63
						3	4					
07	620 N	213	-0-	-407	-0-	13	1	200	2	N	-0-	63
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	63
09	0	772	-0-	772	772	49	1	723	3	N	-0-	63

HACHAR, D.D.		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #:		21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990				
		TOTAL DEPTH		6525		PERF. 6049 - 6119						
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	194	1	2118	3	N	-0-	45
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	195	1	2164	2	N	-0-	45
06	2340 N	1864	-0-	-476	-0-	112	1	1752	2	N	-0-	45
07	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	154	1	2391	2	N	-0-	45
08	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	152	1	2270	3	N	-0-	45
09	0	2391	-0-	2391	2391	139	1	2252	3	N	-0-	45

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96 1	1416 3	N	14	52	
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	15 9	991 2	N	6	58	
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	61 1	1135 2	N	-0-	58	
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	7 9	1326 2	N	-0-	58	
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	63 1	1256 3	N	7	65	
09	0	1267	-0-	1267	1267	73 1	1192 3	N	-0-	65	
						69 1					
						8 9					
						75 1					

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265		
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74 1	1150 3	N	-0-	5	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68 1	1062 2	N	-0-	5	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	62 1	1053 2	N	-0-	5	
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	66 1	961 2	N	-0-	5	
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 1	991 3	N	-0-	5	
09	0	1030	-0-	1030	1030	67 1	963 3	N	-0-	5	

HACHAR, D.D.		WELL #: 23		RRCID -> 149550		COMPL. DATE 04/06/1994			TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180		
04	1680 N	1566	-0-	-114	-0-	129 1	1437 3	N	-0-	-0-	
05	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	128 1	1426 2	N	-0-	-0-	
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98 1	1488 2	N	-0-	-0-	
07	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	97 1	1497 2	N	-0-	-0-	
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	101 1	1503 3	N	-0-	-0-	
09	0	1377	-0-	1377	1377	80 1	1297 3	N	-0-	-0-	

BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797		
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	16 1	339 3	N	-0-	12	
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	439 2	N	-0-	12	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	16 1	413 2	N	-0-	12	
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32 1	457 2	N	-0-	12	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31 1	449 3	N	-0-	12	
09	0	514	-0-	514	514	32 1	482 3	N	-0-	12	

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380		
04	630 N	409	-0-	-221	-0-	20 1	389 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	17 1	341 2	N	-0-	-0-	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	30 1	626 2	N	-0-	-0-	
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	36 1	790 2	N	-0-	-0-	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38 1	978 3	N	-0-	-0-	
09	0	891	-0-	891	891	34 1	857 3	N	-0-	-0-	

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 6962 - 7190						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	3	N	-0-					21
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	27	1	522	2	N	-0-					21
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	24	1	599	2	N	-0-					21
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	-0-					21
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	586	3	N	-0-					21
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	32	1	483	3	N	-0-					21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 6888 - 7560						
04	4920 X	4056	-0-	-864	-0-	192	1	3864	3	N	-0-					67
05	5084 X	4132	-0-	-952	-0-	202	1	3930	2	N	-0-					67
06	4920 X	4100	-0-	-820	-0-	157	1	3943	2	N	-0-					67
07	5084 X	4416	-0-	-668	-0-	283	1	4105	2	N	25					92
08	5084 X	4230	-0-	-854	-0-	273	1	3956	3	N	1					93
*09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	256	1	3828	3	N	74	81	1			86
						81	9									

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6768 - 6850						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6738 - 6970						
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	3	N	25					37
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	28	9									37
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	N	-0-	32	1			5
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	52	1	1296	2	N	-0-					5
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	89	1	1279	2	N	-0-					5
09	870 N	799	-0-	-71	-0-	74	1	1089	3	N	-0-					5
						49	1	750	3	N	-0-					5

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 6121 - 6411						
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	158	1	2340	3	N	-0-					-0-
05	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	101	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1984	2	N	-0-					-0-
07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	134	1	2418	2	N	-0-					-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2254	3	N	-0-					-0-
09	0	2294	-0-	2294	2294	137	1	2157	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7070 - 7193						
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	54	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	63	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	77	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	1000	-0-	-54	-0-	64	1	936	3	N	-0-					-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004	62	1	942	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
04	1274	N	1274	-0-	-0-	61	1	1213	3	N	-0-	43	
05	1187	N	1187	-0-	-0-	57	1	1130	2	N	-0-	43	
06	963	N	963	-0-	-0-	37	1	926	2	N	-0-	43	
07	1054	N	1029	-0-	-25	66	1	963	2	N	-0-	43	
08	1054	N	318	-0-	-736	20	1	298	3	N	-0-	43	
*09	1028	N	1028	-0-	-0-	65	1	963	3	N	-0-	43	

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748				
04	619	N	619	-0-	-0-	29	1	590	3	N	-0-	-0-	
05	620	N	449	-0-	-171	22	1	427	2	N	-0-	-0-	
06	600	N	408	-0-	-192	16	1	392	2	N	-0-	-0-	
07	651	N	510	-0-	-141	33	1	477	2	N	-0-	-0-	
08	434	N	392	-0-	-42	26	1	366	3	N	-0-	-0-	
09	420	N	383	-0-	-37	24	1	359	3	N	-0-	-0-	

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088				
04	810	N	659	-0-	-151	31	1	628	3	N	-0-	99	
05	837	N	587	-0-	-250	29	1	558	2	N	-0-	99	
06	780	N	542	-0-	-238	20	1	522	2	N	-0-	99	
07	751	N	751	-0-	-0-	49	1	702	2	N	-0-	99	
08	589	N	490	-0-	-99	31	1	459	3	N	-0-	99	
*09	565	N	565	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-	99	

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
04	1688	N	1688	-0-	-0-	107	1	1581	3	N	-0-	8	
05	1550	N	1261	-0-	-289	74	1	1187	2	N	-0-	8	
06	1395	N	1395	-0-	-0-	77	1	1318	2	N	-0-	8	
07	1736	N	1474	-0-	-262	77	1	1397	2	N	-0-	8	
08	1320	N	1320	-0-	-0-	69	1	1251	3	N	-0-	8	
09	1410	N	1210	-0-	-200	72	1	1138	3	N	-0-	8	

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
04	941	N	941	-0-	-0-	45	1	896	3	N	-0-	30	
05	1042	N	1042	-0-	-0-	50	1	984	2	N	-0-	37	
						8	9						
06	1032	N	1032	-0-	-0-	39	1	993	2	N	-0-	37	
07	1293	N	1293	-0-	-0-	84	1	1209	2	N	-0-	37	
08	1204	N	1204	-0-	-0-	77	1	1125	3	N	-0-	39	
						2	9						
09	0		1038	-0-	1038	1038	65	1	973	3	N	-0-	39

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	163 1	10	1298 3	N	43		
05	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	11 9			N	43		
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1435 2		1395 2	N	43		
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	145 1		1476 2	N	43		
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	143 1		1412 3	N	43		
09	0	1553	-0-	1553	1553	155 1		1409 3	N	43		
CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829			
04	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	163 1		2377 3	N	60		
05	2573 N	2562	-0-	-11	-0-	11 9		2423 2	N	60		
06	2610 N	2519	-0-	-91	-0-	139 1		2368 2	N	60		
07	2604 N	2407	-0-	-197	-0-	151 1		2259 2	N	60		
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	148 1		2554 3	N	87		
*09	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	150 1		2395 3	N	130		
HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
04	3180 X	2819	-0-	-361	-0-	30 9		2747 3	N	48		
05	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	1 9		2650 2	N	50		
06	3180 X	3151	-0-	-29	-0-	2 9		2932 2	N	50		
07	3286 X	2855	-0-	-431	-0-	219 1		2616 2	N	50		
08	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	239 1		2802 3	N	50		
09	0	2919	-0-	2919	2919	226 1		2710 3	N	50		
CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
04	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	65 1		1020 3	N	-0-		
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	74 1		1155 2	N	-0-		
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	64 1		1084 2	N	-0-		
07	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	65 1		974 2	N	-0-		
08	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	63 1		1009 3	N	-0-		
09	0	987	-0-	987	987	65 1		922 3	N	-0-		
CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	143 1		2118 3	N	55		
05	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	100 1		1568 2	N	55		
06	2160 N	1810	-0-	-350	-0-	97 1		1713 2	N	55		
07	2325 N	2042	-0-	-283	-0-	107 1		1935 2	N	55		
08	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	105 1		1896 3	N	55		
09	0	1865	-0-	1865	1865	112 1		1753 3	N	55		
HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	420 N	187	-0-	-233	-0-	9 1	178 3	N	-0-				94
05	434 N	277	-0-	-157	-0-	14 1	263 2	N	-0-				94
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15 1	376 2	N	-0-				94
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27 1	384 2	N	-0-				94
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	280 3	N	-0-				94
09	0	412	-0-	412	412	25 1	387 3	N	-0-				94

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	38 1	407 3	N	-0-			-0-	
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	364 2	N	-0-			-0-	
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22 1	334 2	N	-0-			-0-	
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23 1	354 2	N	-0-			-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25 1	365 3	N	-0-			-0-	
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24 1	395 3	N	-0-			-0-	

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ		WELL #: 3		RRCID -> 251341		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	736 N	312	-0-	-424	-0-	5 1	304 2	Y	3	3 1	-0-
						3 9					
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	4 1	182 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	4 1	176 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	4 1	202 2	Y	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3 1	245 2	Y	-0-		-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	3 1	307 2	Y	-0-		-0-

GARCIA		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079			
04	476 N	126	-0-	-350	-0-	2 1	122 2	Y	2	2 1	-0-
						2 9					
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	2 1	91 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	100	-0-	-80	-0-	2 1	98 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	2 1	91 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	Y	-0-		-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2 1	122 2	Y	-0-		-0-

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
PENA, LUIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087748		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESQUIVEL		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COASTAL (6030)		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847			
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1	1 1	9
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	1		10
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	1	1 1	10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	12 1	453 2	Y	137	199 1	40
						151 9					
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	7 1	424 2	Y	150	185 1	5
						165 9					
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11 1	500 2	Y	143	12 1	136
						157 9					
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	11 1	547 2	Y	140	272 1	4
						154 9					
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	8 1	550 2	Y	151	127 1	28
						166 9					
*09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	6 1	661 2	Y	167	168 1	27
						184 9					

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690	
04	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
04	1699 N	442	-0-	-1257	-0-	10 1	424 2	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	10 1	600 2	Y	-0-		-0-
06	990 N	763	-0-	-227	-0-	14 1	736 2	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	15 1	605 2	Y	10	10 1	-0-
						11 9					
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	7 1	520 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	620	-0-	-130	-0-	6 1	614 2	Y	-0-		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 54		RRCID -> 139917		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2903 - 2909	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 62		RRCID -> 140479		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 2378 - 2384	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259							
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: 21		RRCID -> 274841		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #: B 7		RRCID -> 277709		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784							
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 2		RRCID -> 225745		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 12003 PERF.11598 - 11750	
04	1967 N	1967	-0-	-0-		816 1	1151 2	Y	30
05	1497 N	1497	-0-	-0-		458 1	1039 2	Y	30
06	1452 N	1452	-0-	-0-		424 1	1028 2	Y	30
07	1668 N	1668	-0-	-0-		480 1	1188 2	Y	30
08	1744 N	1744	-0-	-0-		482 1	1262 2	Y	30
*09	1365 N	1365	-0-	-0-		348 1	1017 2	Y	30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 9		RRCID -> 242229		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	9

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178							
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF. 14510 - 14668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	942	1	1329	2	Y	-0-				42
05	2139 N	1639	-0-	-500	-0-	502	1	1137	2	Y	-0-				42
06	2010 N	1732	-0-	-278	-0-	506	1	1226	2	Y	-0-				42
07	2294 N	1665	-0-	-629	-0-	480	1	1185	2	Y	-0-				42
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	2	Y	-0-				42
*09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	581	1	1693	2	Y	-0-				42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 2LN RRCID -> 293268 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2791 - 2798

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMITAS (8450)
HILCORP ENERGY COMPANY
HAYNES

19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

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

COMITAS(8600)
HILCORP ENERGY COMPANY
HAYNES

19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900)
HILCORP ENERGY COMPANY
HAYNES

19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

HAYNES

WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (9600)
HILCORP ENERGY COMPANY
HAYNES

19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
386310
WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

HAYNES

WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140						
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	52	4	1	48	2	N	-0-	-0-

VELA, BOBBY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
WELL #: 1		RRCID -> 256730		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877						
04	390 N	296	-0-	-94	-0-	26	1	270	2	N	-0-	-0-
05	403 N	118	-0-	-285	-0-	9	1	109	2	N	-0-	-0-
06	330 N	242	-0-	-88	-0-	22	1	220	2	N	-0-	-0-
07	310 N	31	-0-	-279	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	0	624	-0-	624	624	47	1	577	2	N	-0-	-0-

THE MEDUSA COMPANY		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VELA, ROBERTO		851528		WELL #: 1		RRCID -> 097310		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)		19928 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 097772		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593				
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1777	2	132	9	N	120	119	1	4
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1834	2	196	9	N	178	61	1	121
06	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-			121
07	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2574	2	171	9	N	155	152	1	124
*08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2129	2	173	9	N	157	155	1	126
*09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			126

CONCEPCION, EAST (6000)		19968 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		WELL #: 1		RRCID -> 108908		COMPL. DATE 10/29/1983		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2020												

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DRISCOLL, ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	-0-	53	1			Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	-0-	53	1			Y	-0-	-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 2575 - 2579	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3286 - 3296	
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	1	14	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-	-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)				20183 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF. 2412 - 2419	
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	58	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1			Y	-0-	-0-
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	1			Y	-0-	-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1			Y	-0-	-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1			Y	-0-	-0-
09	0	53	-0-	53	53	53	1			Y	-0-	-0-

CONTEMPO (LOBO)				20256 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS				857600								
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8630 - 8905	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)				20256 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		104	RRCID ->	144879	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7880 - 7904	
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	92	1	1460	2	N	-0-	2
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	N	-0-	2
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1294	2	N	-0-	2
07	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	82	1	1384	2	N	-0-	2
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	83	1	1417	2	N	-0-	2
09	0	576	-0-	576	576	32	1	544	2	N	-0-	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	165570	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 7953 - 7975	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONTEMPO (LOBO 1)											
//CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1830 N	1683	-0-	-147	-0-	100 1	1583 2	N	-0-	4
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	107 1	1697 2	N	-0-	4
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	94 1	1501 2	N	-0-	4
07		1736 N	1270	-0-	-466	-0-	71 1	1199 2	N	-0-	4
08		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	110 1	1847 2	N	-0-	4
09		0	1868	-0-	1868	1868	104 1	1764 2	N	-0-	4

CONTEMPO (LOBO 2)											
20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041											

04		330 N	283	-0-	-47	-0-	17 1	266 2	N	-0-	-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	N	-0-	-0-
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	N	-0-	-0-
07		279 N	239	-0-	-40	-0-	13 1	226 2	N	-0-	-0-
08		279 N	152	-0-	-127	-0-	8 1	144 2	N	-0-	-0-
09		0	250	-0-	250	250	14 1	236 2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH											
WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942											

04		690 N	679	-0-	-11	-0-	40 1	639 2	N	-0-	-0-
05		713 N	707	-0-	-6	-0-	42 1	665 2	N	-0-	-0-
06		660 N	646	-0-	-14	-0-	38 1	608 2	N	-0-	-0-
07		713 N	644	-0-	-69	-0-	36 1	608 2	N	-0-	-0-
08		713 N	601	-0-	-112	-0-	33 1	568 2	N	-0-	-0-
09		0	606	-0-	606	606	34 1	572 2	N	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)											
20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS											
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925											
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)											
20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS											
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925											
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A											

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	Y	241	174 1		154
						265 9						
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61 1	631 3	Y	283	366 1		71
						311 9						
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	56 1	644 3	Y	229	164 1		136
						252 9						
07	775 N	398	-0-	-377	-0-	22 1	269 3	Y	97	144 1		89
						107 9						
08	620 N	365	-0-	-255	-0-	23 1	217 3	Y	114			203
						125 9						
09	600 N	330	-0-	-270	-0-	21 1	214 3	Y	86			289
						95 9						

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 96

20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 113

20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 94

20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			49
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			49
06	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	610 1	7056 3	Y	407	119 1		337
						448 9						
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	850 1	10305 3	Y	472	684 1		125
						519 9						
08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	717 1	6689 3	Y	376	171 1		330
						414 9						
*09	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	842 1	8411 3	Y	449	504 1		275
						494 9						

STATE TRACT 115

WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	15 1	170 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	148	-0-	-148	148	14 1	134 3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)		20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 116		WELL #: 1		RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)		20452 763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 62		WELL #: 1		RRCID -> 284931		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518								
04	12573	11106	-0-	-1467	-0-	993	1	9865	3	Y	225	282	1			241
						248	9									
05	11135 R	11135	-0-	-0-	-0-	992	1	9870	3	Y	248	314	1			175
						273	9									
06	11040 #	8704	-0-	-2336	-0-	689	1	7631	3	Y	349	164	1			360
						384	9									
07	11470	9867	-0-	-1603	-0-	758	1	8813	3	Y	269	329	1			300
						296	9									
08	10974	6920	-0-	-4054	-0-	673	1	6068	3	Y	163	165	1			298
						179	9									
09	10620	8693	-0-	-1927	-0-	802	1	7706	3	Y	168	164	1			302
						185	9									

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)		20452 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 80		WELL #: 1		RRCID -> 287363		COMPL. DATE 12/19/2018		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914								
04	5760 #	4156	-0-	-1604	-0-	369	1	3787	3	Y	-0-					-0-
05	5952 #	4191	-0-	-1761	-0-	372	1	3819	3	Y	-0-					-0-
06	4530 #	2852	-0-	-1678	-0-	227	1	2625	3	Y	-0-					-0-
07	4526 #	3138	-0-	-1388	-0-	239	1	2899	3	Y	-0-					-0-
08	4278	1095	-0-	-3183	-0-	106	1	989	3	Y	-0-					-0-
09	4140	3733	-0-	-407	-0-	340	1	3393	3	Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)		20452 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 81-82 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221259		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530								
04	3450 #	3422	-0-	-28	-0-	296	1	3034	3	Y	84	81	1			70
						92	9									
05	3565 #	3225	-0-	-340	-0-	282	1	2896	3	Y	43	55	1			58
						47	9									
06	4260 #	1961	-0-	-2299	-0-	156	1	1805	3	Y	-0-	18	1			40
07	4402 #	1609	-0-	-2793	-0-	123	1	1486	3	Y	-0-	21	1			19
08	3720	1021	-0-	-2699	-0-	95	1	882	3	Y	40	21	1			38
						44	9									
09	3420 #	1634	-0-	-1786	-0-	146	1	1460	3	Y	25	22	1			41
						28	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C)		20452 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 80		WELL #: 1		RRCID -> 237417		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10027 PERF. 10095 - 10105								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 039333		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #: 1		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/1995										
CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #: 6L		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4U		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TR 54		WELL #: 4L		RRCID -> 281054		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 1		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8557 - 8565		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251		PERF. N/A		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6204 - 6210		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7076		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8258 - 8262		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
04	540	N	401	-0-	-139	-0-	386	3	15	9	N	115
05	775	N	349	-0-	-426	-0-	349	3			N	115
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	115
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	742	3	37	9	N	149
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	638	3	30	9	N	176
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	950	3	55	9	N	47
CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702												
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	208
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	267	1	1348	2	N	130
							114	9				
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1205	2	168	9	N	283
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	534	2	84	9	N	175
08	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	683	2	550	3	N	100
							112	9				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
04	7380	X	4016	-0-	-3364	-0-	3829	3	187	9	Y	146
05	7626	X	4561	-0-	-3065	-0-	4339	3	222	9	Y	137
06	7680	X	4444	-0-	-3236	-0-	4198	3	246	9	Y	148
07	6076	X	4890	-0-	-1186	-0-	4651	3	239	9	Y	143
08	4557	X	3517	-0-	-1040	-0-	3338	3	179	9	Y	93
09	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	3827	3	262	9	Y	109
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	3975	3	180	9	Y	223
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3807	3	84	9	Y	153
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3874	3	116	9	Y	134
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3573	3	76	9	Y	203
08	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3327	3	72	9	Y	268
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3807	3	112	9	Y	232
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
04	3000	N	3418	-0-	418	1186	3293	3	125	9	Y	97
05	4869	X	3683	-0-	-1186	-0-	3533	3	150	9	Y	92
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3011	3	164	9	Y	99
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3147	3	160	9	Y	96
08	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3104	3	119	9	Y	62
*09	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3549	3	174	9	Y	72

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642												
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		300 N	265	-0-	-35	-0-	265	3			Y	-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-
08		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3			Y	-0-
09		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480												
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-
05	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	145	2	204	9	N	185
07	155	N	42	-0-	-113	-0-	25	2	17	9	N	15
*08	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-
09	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	2			N	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)			20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478	PERF.	8553 - 8556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)			20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	8825 - 8831
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)			20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
SABCO ST 71			WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8872 - 8941
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)			20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 32973/TR 55/			WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9039 - 9074
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)			20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.			665642									
GUARANTY TITLE & TRUST "A"			WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #: 2		RRCID -> 010061		COMPL. DATE 12/27/1948		TOTAL DEPTH 11350		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	278 3	45 9	Y	41	35 1		216
05	403 N	263	-0-	-140	-0-	257 3	6 9	Y	5	37 1		184
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	394 3	29 9	Y	26	31 1		179
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	349 3	19 9	Y	17			196
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	283 3	12 9	Y	11			207
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	436 3	29 9	Y	26	35 1		198

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #: 5503		RRCID -> 132292		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8455 - 8472
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244996		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9281 - 9347		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #: 1		RRCID -> 262003		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8710 - 8758		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 270724		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8744 - 8804		
04	1882 X	1882	-0-	-0-	B	-0-	94 1	1630 2	Y	144	145 1	350
							158 9					
05	341 X	-0-	-0-	-341	B	-0-			Y	-0-	151 1	199
06	DLQ G-10	196	-0-	196	B	196	25 1	171 2	Y	-0-		199
07	DLQ G-10	52	-0-	52	B	248	15 1	37 2	Y	-0-		199
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	248			Y	-0-		199

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9804	8337	-0-	-1467	-0-	474 1 443 9	7420 3	Y	403	545 1		94
05	7099	8710	-0-	1611	1611	488 1 452 9	7770 3	Y	411	365 1		140
06	8310	8310	-0-	-0-	1611	473 1 427 9	7410 3	Y	388	358 1		170
07	8587	8466	-0-	-121	1490	489 1 439 9	7538 3	Y	399	359 1		210
08	10843	8970	-0-	-1873	-0-	502 1 436 9	8032 3	Y	396	530 1		76
*09	8862	8586	-0-	-276	-0-	482 1 476 9	7628 3	Y	433	357 1		152

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TYLUADADA, LLC 875253
 GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8026 - 8078		
LONGORIA		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885		
ECHOLS		WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589		
ECHOLS		WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132		
HILL		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9600 X	8505	-0-	-1095	-0-	181	1	8306	2	Y	16	146
						18	9					
05	9920 X	8457	-0-	-1463	-0-	186	1	8257	2	Y	13	56
						14	9					
06	9600 X	7848	-0-	-1752	-0-	164	1	7669	2	Y	14	70
						15	9					
07	8866 X	7745	-0-	-1121	-0-	170	1	7571	2	Y	4	73
						4	9					
08	8153 X	5678	-0-	-2475	-0-	172	1	5496	2	Y	9	82
						10	9					
09	0	7083	-0-	7083	7083	186	1	6894	2	Y	3	85
						3	9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044		
HILL		WELL #: 3										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	134	1	6154	2	Y	13	117
						14	9					
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	145	1	6451	2	Y	14	54
						15	9					
06	6150 X	4285	-0-	-1865	-0-	90	1	4185	2	Y	9	63
						10	9					
07	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	143	1	6336	2	Y	5	65
						6	9					
08	6727 X	4204	-0-	-2523	-0-	127	1	4069	2	Y	7	72
						8	9					
09	0	4795	-0-	4795	4795	126	1	4666	2	Y	3	75
						3	9					

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
BRANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF.	8943 - 8959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MESTENA				WELL #:	3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10052 - 10068
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MESTENA				WELL #:	3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10012 - 10042
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	631	3	207	9	N	188	177 1 83
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	N	15	98
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	698	3	2	9	N	2	100
07	868	N	626	-0-	-242	-0-	623	3	3	9	N	3	103
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	703	3	10	9	N	9	112
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	726	3	12	9	N	11	123

MESTENA				WELL #:	3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9956 - 9980
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	40
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-	40
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-	40
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-	40
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-	40
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-	40

MESTENA				WELL #:	3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10004 - 10023
04	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	1332	3	52	9	Y	47	140 1 18
05	DLQ	G-10	2136	-0-	2136	3520	2064	3	72	9	Y	65	83
06		5910 X	2390	-0-	-3520	-0-	2324	3	66	9	Y	60	142 1 1
07		2449 X	2175	-0-	-274	-0-	2112	3	63	9	Y	57	58
08		2449 X	2162	-0-	-287	-0-	2068	3	94	9	Y	85	143 1 -0-
09		2400 X	1865	-0-	-535	-0-	1809	3	56	9	Y	51	51

MESTENA				WELL #:	3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	10088 - 10108
04	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	401	3	15	9	Y	14	42 1 96
05	DLQ	G-10	598	-0-	598	1014	578	3	20	9	Y	18	114
06		1695 N	681	-0-	-1014	-0-	662	3	19	9	Y	17	40 1 91
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	620	3	18	9	Y	16	107
08		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-	40 1 67
09		690 N	440	-0-	-250	-0-	427	3	13	9	Y	12	79

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					118
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					118
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					118
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					118
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					118
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					55
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					55
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					55
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					55
08	124 N	103	-0-	-21	-0-	13	1	90	3	N	-0-					55
09	120 N	38	-0-	-82	-0-	5	1	33	3	N	-0-					55

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	16	1	108	3	N	-0-					153
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	5					158
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	21	1	146	3	N	-0-					158
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	N	-0-					158
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	19	1	130	3	N	-0-					158
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	22	1	148	3	N	-0-					158

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	37	1	251	3	N	-0-					43
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	513	3	N	5					48
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	323	3	N	2					50
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	3	N	-0-					50
08	589 N	484	-0-	-105	-0-	62	1	419	3	N	3					53
09	360 N	184	-0-	-176	-0-	23	1	159	3	N	2					55

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	303	1	2084	3	N	40					130
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	44	9	2265	3	N	35					165
06	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	39	9	1997	3	N	15					180
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	283	1	2207	3	N	32					212
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	17	9	300	1	N	33	185	1			60
09	2520 X	2353	-0-	-167	-0-	307	1	2024	3	N	28					88

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		21408 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
SOUTH COYOTE		WELL #:		7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9940 - 9960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0-	10	67	3	N	40	168
						44	9				
05		119 N	119	-0-	-0-	14	105	3	N	-0-	168
06		126 N	126	-0-	-0-	16	110	3	N	-0-	168
07		127 N	127	-0-	-0-	16	111	3	N	-0-	168
08		124 N	105	-0-	-19	13	92	3	N	-0-	168
09		120 N	80	-0-	-40	10	70	3	N	-0-	168

NUMERO SEIS		WELL #:		1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10134 - 10165
04		1576 N	1576	-0-	-0-	193	1330	3	N	48	170
						53	9				
05		1672 N	1672	-0-	-0-	192	1434	3	N	42	32
						46	9			180	1
06		1560 N	1556	-0-	-4	187	1324	3	N	41	73
						45	9				
07		1689 N	1689	-0-	-0-	200	1439	3	N	45	118
						50	9				
08		1674 N	1589	-0-	-85	197	1340	3	N	47	165
						52	9				
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	200	1355	3	N	37	202
						41	9				

NUMERO SEIS		WELL #:		4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10030 - 10050
04		23 N	23	-0-	-0-	3	20	3	N	-0-	47
05		83 N	83	-0-	-0-	10	73	3	N	-0-	47
06		100 N	100	-0-	-0-	12	88	3	N	-0-	47
07		120 N	120	-0-	-0-	15	105	3	N	-0-	47
08		133 N	133	-0-	-0-	17	116	3	N	-0-	47
09		90 N	40	-0-	-50	5	35	3	N	-0-	47

SOUTH COYOTE		WELL #:		8	RRCID ->	210033	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10067 - 10083
04		1098 N	1098	-0-	-0-	138	951	3	N	8	48
						9				178	1
05		1173 N	1173	-0-	-0-	137	1021	3	N	14	62
						15	9				
06		1126 N	1126	-0-	-0-	139	980	3	N	6	68
						7	9				
07		1284 N	1284	-0-	-0-	155	1114	3	N	14	82
						15	9				
08		1190 N	1190	-0-	-0-	151	1028	3	N	10	92
						11	9				
09		1140 N	1023	-0-	-117	131	886	3	N	5	97
						6	9				

SOUTH COYOTE		WELL #:		11	RRCID ->	215881	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10208	PERF. 9923 - 9943
04		720 N	683	-0-	-37	85	581	3	N	15	175
						17	9				
05		831 N	831	-0-	-0-	96	718	3	N	15	190
						17	9				
06		817 N	817	-0-	-0-	101	713	3	N	3	193
						3	9				
07		713 N	705	-0-	-8	85	608	3	N	11	204
						12	9				
08		806 N	766	-0-	-40	96	655	3	N	14	37
						15	9			181	1
09		780 N	779	-0-	-1	99	668	3	N	11	48
						12	9				

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)		//CONT.//			21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//			412178									
SOUTH COYOTE		WELL #:			12	RRCID ->	220471	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9969 -	9994
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	27 1	187 3	N		10			160	
						11 9								
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28 1	207 3	N		5			165	
						6 9								
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	29 1	201 3	N		7			172	
						8 9								
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	29 1	207 3	N		5			177	
						6 9								
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	37 1	255 3	N		8			185	
						9 9								
09	240 N	181	-0-	-59	-0-	23 1	155 3	N		3			188	
						3 9								

COYOTE, WEST		21409 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
LOBO SOLO		WELL #:			2	RRCID ->	168672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10127	PERF.	9650 -	9877
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

LOBO SOLO		WELL #:			5	RRCID ->	214610	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	9690 -	9878
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

LOBO SOLO		WELL #:			4	RRCID ->	220416	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9664 -	9731
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		21409 800			NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
MESTENA HOT WELLS		WELL #:			1	RRCID ->	115035	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9628 -	9694
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N			-0-	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-					N			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	74 3	N		-0-			48	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 1	4 3	N		-0-			48	
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	95 1	75 3	N		3			48	
						3 9							51	

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LOBO SOLO				WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650	- 9856						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PORTERO				WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686	- 9716						
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	216 1	1483 3	N	17						175
05	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	183 1	1365 3	N	10						185
06	1680 N	1470	-0-	-210	-0-	181 1	1276 3	N	12						197
07	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	183 1	1312 3	N	7	176	1				28
08	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	168 1	1143 3	N	9						37
09	1470 N	1337	-0-	-133	-0-	170 1	1153 3	N	13						50

PORTERO				WELL #: 2	RRCID -> 208835	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9714	- 9728						
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	244 1	1678 3	N	35						115
05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	264 1	1970 3	N	45						160
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274 1	1936 3	N	38						198
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	280 1	2013 3	N	29	179	1				48
08	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	256 1	1742 3	N	35						83
09	2250 N	2008	-0-	-242	-0-	253 1	1718 3	N	34						117

LOBO SOLO				WELL #: 6	RRCID -> 216790	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9644	- 9676						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MESTENA HOT WELLS				WELL #: 4	RRCID -> 222677	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9646	- 9665						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						10
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	36 1	65 3	N	-0-						10
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-						10
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 3	N	-0-						10
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	7 1	6 3	N	-0-						10

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC 263648													
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848													
04	1140	N	680	-0-	-460	-0-	59	1	609	2	N	11	165
05	1178	N	603	-0-	-575	-0-	12	9	535	2	N	9	174
06	1110	N	549	-0-	-561	-0-	10	9	484	2	N	5	14 1 165
07	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	59	1	2701	2	N	46	136 1 75
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	6	9	225	1	N	49	124
*09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	217	1	1115	2	N	6	41 1 89
							51	9					
							225	1					
							54	9					
							124	1					
							7	9					

VAQUERO OPERATING 882776													
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562													
04	420	N	81	-0-	-339	-0-	57	3	24	9	Y	22	195
05	186	N	48	-0-	-138	-0-	45	3	3	9	Y	3	198
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	179 1 20
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	22

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784							
LA PURIMISA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266												
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	246	1	850	2	N	9
05	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	270	1	835	2	N	15
							7	9				
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	232	1	832	2	N	15
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	287	1	1032	2	N	16
							1	9				
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	198	1	856	2	N	16
*09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	179	1	1058	2	N	52
							40	9				

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014												
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172												
04	35400	X	35070	-0-	-330	-0-	35070	2			N	-0-
05	38129	X	38129	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	37157	X	37157	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	36239	X	33413	-0-	-2826	-0-					N	-0-
08	36580	X	34833	-0-	-1747	-0-					N	-0-
09	35400	X	32192	-0-	-3208	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE

04		1980 N	1457	-0-	-523	-0-		1457	2		N	-0-		-0-
05		2108 N	1291	-0-	-817	-0-		1291	2		N	-0-		-0-
06		1710 N	932	-0-	-778	-0-		932	2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1307	-0-	-212	-0-		1307	2		N	-0-		-0-
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	2		N	-0-		-0-
*09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691	2		N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952														
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		4277	2		N	-0-		-0-
05		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-		4614	2		N	-0-		-0-
06		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-		4317	2		N	-0-		-0-
07		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-		4603	2		N	-0-		-0-
08		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-		4716	2		N	-0-		-0-
*09		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		5325	2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250														
04		2670 X	2570	-0-	-100	-0-		2570	2		N	-0-		-0-
05		3007 X	2885	-0-	-122	-0-		2885	2		N	-0-		-0-
06		3030 X	2508	-0-	-522	-0-		2508	2		N	-0-		-0-
07		3131 X	2915	-0-	-216	-0-		2915	2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2647	-0-	-484	-0-		2647	2		N	-0-		-0-
*09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226														
04		13209 X	13209	-0-	-0-	-0-		13209	2		N	-0-		-0-
05		13981 X	12262	-0-	-1719	-0-		12262	2		N	-0-		-0-
06		13530 X	12042	-0-	-1488	-0-		12042	2		N	-0-		-0-
07		13981 X	9983	-0-	-3998	-0-		9983	2		N	-0-		-0-
08		13640 X	8763	-0-	-4877	-0-		8763	2		N	-0-		-0-
09		13200 X	9566	-0-	-3634	-0-		9566	2		N	-0-		-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404														
04		4680 X	4666	-0-	-14	-0-		4666	2		N	-0-		-0-
05		4867 X	4438	-0-	-429	-0-		4438	2		N	-0-		-0-
06		4710 X	4115	-0-	-595	-0-		4115	2		N	-0-		-0-
07		4867 X	4251	-0-	-616	-0-		4251	2		N	-0-		-0-
08		4836 X	3614	-0-	-1222	-0-		3614	2		N	-0-		-0-
09		4680 X	4043	-0-	-637	-0-		4043	2		N	-0-		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
VAN ES		WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF. 8691 - 8712		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAKOTA OIL COMPANY		197406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
GONZALES		197406								
VAN ES		WELL #:	2	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8598 - 8703
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022										

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES		263648												
VAN ES		WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8700 - 8728				
04	3000 N	3451	-0-	451	451	300	1	3033	2	N	107	173	1	129
05	3558 X	3107	-0-	-451	-0-	118	9	2734	2	N	99	178	1	50
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	264	1	2891	2	N	98			148
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	109	9	2840	2	N	97	175	1	70
08	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	278	1	3100	2	N	63			133
*09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	108	9	2647	2	N	92	168	1	57
						280	1							
						107	9							
						308	1							
						69	9							
						101	9							

LAUREL, ANGEL		174908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES		174908												
VAN ES		WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8701 - 8722				
04	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	300	1	3033	2	N	-0-			78
05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	356	1	3692	2	N	16			94
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	18	9	3349	2	N	15			109
07	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	322	1	3451	2	N	14			123
08	3751 X	3467	-0-	-284	-0-	17	9	3142	2	N	12			135
09	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	340	1	3129	2	N	24			159
						15	9							
						312	1							
						13	9							
						325	1							
						26	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		412178								
VAN ES		WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 - 8940
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	8688 - 8712				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF.	8610 - 8732				
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	58	1	201	2	N	-0-				-0-
05		341 N	242	-0-	-99	-0-	59	1	183	2	N	-0-				-0-
06		300 N	247	-0-	-53	-0-	54	1	193	2	N	-0-				-0-
07		279 N	253	-0-	-26	-0-	55	1	198	2	N	-0-				-0-
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	N	-0-				-0-
*09		260 N	260	-0-	-0-	-0-	38	1	222	2	N	-0-				-0-

A. G. LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8652 - 8670				
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	2	N	-0-				7
05		186 N	174	-0-	-12	-0-	42	1	132	2	N	-0-				7
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-	43	1	154	2	N	-0-				7
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	57	1	206	2	N	-0-				7
08		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	296	1	1283	2	N	-0-				7
*09		3000 N	3155	-0-	155	-0-	457	1	2698	2	N	-0-				7

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	8752 - 8768				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8680 - 8696				
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	N	-0-				53
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	-0-				53
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	55	1	196	2	N	-0-				53
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	44	1	158	2	N	-0-				53
08		124 N	76	-0-	-48	-0-	14	1	62	2	N	-0-				53
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				53

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF.	8644 - 8672				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8371 - 8386				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-			48
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-			48
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			48
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	N	-0-			48
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-			48
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			48

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	170	1	586	2	N	-0-			-0-
05	868 N	720	-0-	-148	-0-	176	1	544	2	N	-0-			-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	153	1	547	2	N	-0-			-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	150	1	540	2	N	-0-			-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	123	1	535	2	N	-0-			-0-
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	112	1	662	2	N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 230064		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 7163		PERF. 5722 - 5773		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	6	-0-	-9	-0-	5	2	1	9	Y	-1	1	1	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SCORPION OPERATING, INC.		758492		WELL #: 7		RRCID -> 244992		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5194 - 5249		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 235205		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 7745		PERF. 7390 - 7573		
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	3	1	697	2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	198	2	Y	-0-			-0-
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	10	1	1890	2	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1	-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 1		RRCID -> 247551		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 10038		PERF. 8698 - 9332		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
*09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							

YTURRIA, FRANK		23209 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		WELL #: 2		RRCID -> 258891		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 9115		
04	DLQ G-10	2015	-0-	2015	2015	10	1	2005	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1360	-0-	1360	3375	8	1	1352	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	814	-0-	814	4189	5	1	803	2	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
07	1800 N	911	-0-	-889	3300	12	1	899	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	593	-0-	-2507	793	593	2			Y	-0-			-0-
*09	1545 N	752	-0-	-793	-0-	7	1	743	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							

DASKAM, WEST (VICKSBURG)		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
STEEN, BETTY		WELL #: 5		RRCID -> 236647		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STEEN, BETTY		23215 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
STEEN, BETTY		WELL #: 8		RRCID -> 247511		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST)		23379 121		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
BMT AVIATOR		WELL #: 1		RRCID -> 276016		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		23379 124		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EL GATO SWD INC.		247705														
PUIG GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 098358		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PUIG "B"		WELL #: 4		RRCID -> 257963		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784								
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					29
05	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1224	2	28	9	Y	25					54
06	1140 N	1032	-0-	-108	-0-	1022	2	10	9	Y	9					63
07	1364 N	1142	-0-	-222	-0-	1135	2	7	9	Y	6	60	1			9
08	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1106	2	6	9	Y	5					14
*09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	Y	7					21

PUIG "C"		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PUIG "C"		WELL #: 5		RRCID -> 262999		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720								
04	1560 N	1036	-0-	-524	-0-	1036	2			Y	-0-					44
05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2371	2	48	9	Y	44					88
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1706	2	15	9	Y	14					102
07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9	96	1			15
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	Y	8					23
09	1560 N	1316	-0-	-244	-0-	1310	2	6	9	Y	5					28

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

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH)		//CONT.//		23379 124	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
GARCIA 608		WELL #:		3	RRCID ->	270039	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8858 - 8872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: WEBB				
BMT AVIATOR		WELL #:		2	RRCID ->	283484	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	8072 - 8090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (PUIG)				23379 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		17	RRCID ->	290188	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8210 - 8280

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	127794			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	74	-0-	74	127868	14 1	60 2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	13	-0-	13	127881	2 1	11 2	Y	-0-			-0-

DAVIS, S. (PUIG)				23389 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGRATH, JOHN J.		WELL #:		1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054				CNTY: ZAPATA				
BRUNI ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8087 - 8101

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES)				23389 122	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KILLAM MINERAL FEE 16		WELL #:		3	RRCID ->	104166	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8421 - 8427

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)		23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	20	RRCID ->	291453	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8028 - 9549
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HINNANT HEIRS		386310								
		WELL #:	4010	RRCID ->	268858	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF. 8525 - 8546
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	5	RRCID ->	065943	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8505	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

DEVON GAS FEE		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		386310											
		WELL #:	1	RRCID ->	256824	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	11988	PERF. 8336 - 8360			
04	8744	X	8744	-0-	-0-		-0-	1252	1	7492	2	Y	-0-
05	9380	X	9380	-0-	-0-		-0-	1451	1	7929	2	Y	-0-
06	7886	X	7886	-0-	-0-		-0-	1558	1	6328	2	Y	-0-
07	8486	X	8486	-0-	-0-		-0-	1496	1	6990	2	Y	-0-
08	7759	X	7759	-0-	-0-		-0-	1484	1	6275	2	Y	-0-
09	0		8155	-0-	-0-	8155		1229	1	6926	2	Y	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BRUNI ESTATE		386310								
		WELL #:	1 L	RRCID ->	047099	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-

BRUNI ESTATE		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:	A 1	RRCID ->	048014	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	3	RRCID ->	245693	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3807	PERF.	2590 - 2690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
LENORE		WELL #:	1	RRCID ->	262352	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	6507	PERF.	5428 - 5511
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		124
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022											

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:	20	RRCID ->	291452	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8028 - 9549	
04	70920 X	368	-0-	-70552	-0-	53	1	315	2	N	-0-	-0-
05	7967 X	587	-0-	-7380	-0-	91	1	496	2	N	-0-	-0-
06	1410 X	359	-0-	-1051	-0-	71	1	288	2	N	-0-	-0-
07	1457 X	376	-0-	-1081	-0-	66	1	310	2	N	-0-	-0-
08	589 X	465	-0-	-124	-0-	79	1	334	2	N	47	15 1 32
						52	9					
09	0	507	-0-	507	507	76	1	428	2	N	3	35
						3	9					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HINNANT 307 'C'		460054									
		WELL #:	3	RRCID ->	290504	COMPL. DATE	01/29/2021	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8151 - 8162
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		857512									
FROST TRUST -17-		WELL #:	2	RRCID ->	217216	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4390 - 4404
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		23893 345 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 3732 - 3828			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 3728 - 3801	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DEJAY (6TH QUEEN CITY) LORAC, INC. WELDER		24012 753 508936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6023 - 6035			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110	
WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314		PERF. 6060 - 6066	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		195	
DEJAY (STRAY SAND) LORAC, INC. WELDER		24012 800 508936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107		PERF. 6002 - 6006			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106	
DEJAY (QUEEN CITY, UP.) WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC ORTIZ		24014 600 904272		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015		PERF. 5681 - 5762			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
WELDER STATE 212		WELL #:	1	RRCID ->	141018	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8442 - 8551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	204764	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	N/A
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 211		WELL #:	1	RRCID ->	102716	COMPL. DATE	08/14/1982	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5736 - 5745
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
WELDER HEIRS 212		WELL #:	1	RRCID ->	149648	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8161 - 8178
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
K&H FEE PORCION		WELL #:	1701	RRCID ->	221317	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	5869 - 6014
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

KHA		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		460054									
		WELL #:	J 3	RRCID ->	265610	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7219	PERF.	6500 - 6543
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	Y	-0-		12
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	Y	-0-		12
06	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	Y	-0-		12
07	2356 N	2040	-0-	-316	-0-	2040	2	Y	-0-		12
08	2511 N	2070	-0-	-441	-0-	2070	2	Y	-0-		12
09	2220 N	2047	-0-	-173	-0-	2047	2	Y	-0-		12

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	B	-1184				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	-1184				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070								
04	DLQ	G-10	332	-0-	332 B	332	332 2			Y	-0-					29
05	DLQ	G-10	461	-0-	461 B	793	461 2			Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	922	-0-	922 B	1715	922 2			Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	1715				Y	NO RPT					29
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	1715				Y	NO RPT					29
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	B	1715				Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947														
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164								
04	10 N	NO RPT	-0-	-10		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197														
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	18 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	28	-0-	28	46	28 2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		46				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		46				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		46				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750								
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368								
04	DLQ	G-10	871	-0-	871	871	871 2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	931	-0-	931	1802	931 2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	861	-0-	861	2663	861 2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		2663				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		2663				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-		2663				Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	206 1	1805 2	Y	-0-		-0-
05	2387	N	2156	-0-	-231	-0-	222 1	1934 2	Y	-0-		-0-
06	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	207 1	1920 2	Y	-0-		-0-
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	231 1	2076 2	Y	-0-		-0-
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	248 1	2075 2	Y	-0-		-0-
*09	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	226 1	1947 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
TRIUM, LTD.		871159									
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658			
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HAMILTON, BUCK		24907 220 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042					
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	23	1	200	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	19	1	161	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	14	1	133	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	12	1	103	2	Y	-0-		-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9870 X	7533	-0-	-2337	-0-	772 1	6761 2	N	-0-			-0-
05	10044 X	9233	-0-	-811	-0-	949 1	8284 2	N	-0-			-0-
06	9990 X	9627	-0-	-363	-0-	939 1	8688 2	N	-0-			-0-
07	10323 X	9918	-0-	-405	-0-	990 1	8928 2	N	-0-			-0-
08	10323 X	9657	-0-	-666	-0-	1032 1	8625 2	N	-0-			-0-
09	9630 X	8640	-0-	-990	-0-	900 1	7740 2	N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7205 - 7230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-		167	1	680	2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-		127	1	569	2	Y	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-		92	1	450	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	609	-0-	-259	-0-		105	1	504	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	382	-0-	-300	-0-		69	1	313	2	Y	-0-			-0-
09	0	448	-0-	448	448		101	1	347	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A				WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455			
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		3	1	12	2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-		4	1	19	2	Y	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-		4	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		4	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		5	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	0	44	-0-	44	44		10	1	34	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366			
04	2714 N	2063	-0-	-651	-0-		407	1	1656	2	Y	-0-			-0-
05	2232 N	1542	-0-	-690	-0-		281	1	1261	2	Y	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		351	1	1708	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		389	1	1874	2	Y	-0-			-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		395	1	1787	2	Y	-0-			-0-
09	0	1020	-0-	1020	1020		230	1	790	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-		-0-	
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	164	1	734	2	Y	-0-		-0-	
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	106	1	514	2	Y	-0-		-0-	
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	78	1	374	2	Y	-0-		-0-	
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	70	1	316	2	Y	-0-		-0-	
09		0	366	-0-	366	366	83	1	283	2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138															
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	133	1	542	2	Y	-0-		-0-	
05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	118	1	531	2	Y	-0-		-0-	
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	105	1	513	2	Y	-0-		-0-	
07		713 N	628	-0-	-85	-0-	108	1	520	2	Y	-0-		-0-	
08		651 N	408	-0-	-243	-0-	74	1	334	2	Y	-0-		-0-	
09		0	98	-0-	98	98	22	1	76	2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885															
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-		-0-	
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-		-0-	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-		-0-	
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	Y	-0-		-0-	
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	Y	-0-		-0-	
09		0	37	-0-	37	37	8	1	29	2	Y	-0-		-0-	

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043															
04		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	318	1	1293	2	Y	49	92	1	33
							54	9							
05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	315	1	1416	2	Y	52			85
							57	9							
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	278	1	1355	2	Y	79	91	1	73
							87	9							
07		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	291	1	1401	2	Y	44			117
							48	9							
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	320	1	1451	2	Y	41	90	1	68
							45	9							
09		0	1690	-0-	1690	1690	372	1	1274	2	Y	40			108
							44	9							

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929															
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	45	1	184	2	Y	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	44	1	197	2	Y	-0-			-0-
06		215 N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	Y	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	Y	-0-			-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	Y	-0-			-0-
09		0	190	-0-	190	190	43	1	147	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	406	1	1654	2	Y	23	44	1	12
						25	9							
05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	402	1	1804	2	Y	25			37
						28	9							
06	2010 N	1831	-0-	-179	-0-	306	1	1488	2	Y	34	41	1	30
						37	9							
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	333	1	1606	2	Y	19			49
						21	9							
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	402	1	1819	2	Y	17	39	1	27
						19	9							
09	0	1986	-0-	1986	1986	444	1	1523	2	Y	17			44
						19	9							
DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853														
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	102	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	303	1	1359	2	Y	-0-			-0-
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	304	1	1478	2	Y	-0-			-0-
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	363	1	1748	2	Y	-0-			-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	351	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	368	1	1263	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638														
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	219	1	893	2	Y	-0-			-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	213	1	955	2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	164	1	798	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	192	1	922	2	Y	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	221	1	1000	2	Y	-0-			-0-
09	0	987	-0-	987	987	223	1	764	2	Y	-0-			-0-
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890														
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	228	1	926	2	Y	19	36	1	12
						21	9							
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	228	1	1021	2	Y	21			33
						23	9							
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	198	1	962	2	Y	43	42	1	34
						47	9							
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	205	1	986	2	Y	24			58
						26	9							
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	224	1	1016	2	Y	22	45	1	35
						24	9							
09	0	1181	-0-	1181	1181	261	1	896	2	Y	22			57
						24	9							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH A-1768		WELL #: 4		RRCID -> 197651		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	Y	-0-	-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	29	1	140	2	Y	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	-0-	-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34	1	152	2	Y	-0-	-0-
09	0	185	-0-	185	185	42	1	143	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A-1768		WELL #: 13		RRCID -> 199516		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005			
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229	1	934	2	N	2	3 1 2
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	134	1	600	2	N	2	4
06	210 N	81	-0-	-129	-0-	13	1	65	2	N	3	3 1 4
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	104	1	499	2	N	1	5
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	2	3 1 4
09	0	148	-0-	148	148	33	1	113	2	N	2	6

DIX RANCH A-1746		WELL #: 14		RRCID -> 199518		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-	-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-	-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-	-0-
09	0	52	-0-	52	52	12	1	40	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965			
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	21	1	86	2	Y	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	22	1	97	2	Y	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	Y	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	19	1	93	2	Y	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-	-0-
09	0	111	-0-	111	111	25	1	86	2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504			
04	1200 N	423	-0-	-777	-0-	82	1	334	2	Y	6	12 1 5
05	1178 N	381	-0-	-797	-0-	68	1	306	2	Y	6	11
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	100	1	486	2	Y	8	10 1 9
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	135	1	649	2	Y	5	14
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	148	1	671	2	Y	4	10 1 8
09	0	800	-0-	800	800	180	1	616	2	Y	4	12

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

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

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	2	Y	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-		-0-
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	Y	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-		-0-
09		0	61	-0-	61	61	14	1	47	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-		-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-		-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-		-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-		-0-
09		0	65	-0-	65	65	15	1	50	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

04		60 N	35	-0-	-25	-0-	7	1	28	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	30	-0-	-218	-0-	5	1	25	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	Y	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	Y	-0-		-0-
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-		-0-
09		0	548	-0-	548	548	124	1	424	2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-		-0-
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-		-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-		-0-
09		0	57	-0-	57	57	3	1	54	2	N	-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998										TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608 - 8694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994										TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09		30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8736 - 8751
04		300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-			2
05		310 N	292	-0-	-18	-0-	289 2	3 9	N	3	3 1		2
06		451 N	451	-0-	-0-	-0-	448 2	3 9	N	3	3 1		2
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			2
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			2
09		300 N NO RPT	-0-	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656													
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991										TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616 - 8638
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8638 - 8672
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652													
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8622 - 8674
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			1
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166 2	2 9	N	2	2 1		1
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	266 2	2 9	N	2	2 1		1
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			1
09		90 N NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			1

OIL AND GAS DIVISION

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
JANCK K WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516												
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	288	1	1244	2	Y	-0-	-0-
05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	245	1	1317	2	Y	-0-	-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	241	1	954	2	Y	-0-	-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	875	2	Y	-0-	-0-
08	1550 N	954	-0-	-596	-0-	164	1	790	2	Y	-0-	-0-
09	1200 N	897	-0-	-303	-0-	169	1	728	2	Y	-0-	-0-
DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941												
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613												
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269												
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-	25
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	25
06	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			N	-0-	25
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-	25
08	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-	25
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT	25
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	866	1	2576	2	Y	-0-	-0-
05	3720 X	3349	-0-	-371	-0-	760	1	2589	2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	2489	-0-	-901	-0-	718	1	1771	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	2492	-0-	-794	-0-	635	1	1857	2	Y	-0-	-0-
08	3565 X	2319	-0-	-1246	-0-	626	1	1693	2	Y	-0-	-0-
09	3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	642	1	1603	2	Y	-0-	-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	148	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	129	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	328	2	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	117	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	400	-0-	-158	-0-	109	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	93	1	219	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

04	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	2	Y	-0-					-0-
*09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	486 1	1400 2	Y	-0-	-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	433 1	1439 2	Y	-0-	-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	391 1	950 2	Y	-0-	-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	318 1	885 2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	1300	-0-	-560	-0-	354 1	946 2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	344 1	808 2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432		
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21 1	92 2	Y	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33 1	131 2	Y	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	31 2	Y	-0-	-0-
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	10 1	46 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	52	-0-	-98	-0-	10 1	42 2	Y	-0-	-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS		427635								
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

WAGNER OIL COMPANY		891175								
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (KNAPP)		25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212865		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	1448 1	5125 2	Y	248 127 1	276	
							273 9					
05	6975	X	6430	-0-	-545	-0-	1210 1	5057 2	Y	148 289 1	135	
							163 9					
06	6750	X	5281	-0-	-1469	-0-	1221 1	3765 2	Y	268 161 1	242	
							295 9					
07	6510	X	5112	-0-	-1398	-0-	1008 1	3815 2	Y	263 155 1	350	
							289 9					
08	6975	X	4876	-0-	-2099	-0-	1033 1	3631 2	Y	193 323 1	220	
							212 9					
09	6750	X	4123	-0-	-2627	-0-	957 1	2960 2	Y	187 151 1	256	
							206 9					

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS		427635										
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-	-0-	
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-	-0-	
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-	-0-	
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-	-0-	
*08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-	-0-	
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
JANCIK		WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:			RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017														

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350		
04	1110 N	995	-0-	-115	-0-	256	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	242	1	804	2	Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	251	1	610	2	Y	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	218	1	608	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	783	-0-	-271	-0-	213	1	570	2	Y	-0-			-0-
09	870 N	713	-0-	-157	-0-	213	1	500	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016														

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (6600)		25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
SORENSEN GAS UNIT -1		WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952			
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	242	1	1045	2	Y	-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	177	1	951	2	Y	-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	148	1	583	2	Y	-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	134	1	698	2	Y	-0-
08	1116 N	710	-0-	-406	-0-	122	1	588	2	Y	-0-
09	720 N	557	-0-	-163	-0-	105	1	452	2	Y	-0-
DONNA (6850)		25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HOUSTON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
THE MEDUSA COMPANY		851528														
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016																

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1		2
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	1	1		1
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-	1	1		-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-				-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DML EXPLORATION, INC. 221510
GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
SN OPERATING, LLC		797110												
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696						
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2			Y	-0-			-0-
06	240 N	40	-0-	-200		-0-	40 2			Y	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-		-0-	230 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	222	-0-	222		222	222 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		222				Y	NO RPT			-0-
ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812						
04	398 N	398	-0-	-0-		-0-	398 2			N	-0-			69
05	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476 2			N	-0-			69
06	540 N	388	-0-	-152		-0-	388 2			N	-0-			69
*07	357 N	357	-0-	-0-		-0-	357 2			N	-0-			69
08	0	344	-0-	344		344	344 2			N	-0-			69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		344				N	NO RPT			69
E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742						
04	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94 2			Y	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2			Y	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30		-0-	90 2			Y	-0-			-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	82	-0-	82		82	82 2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		82				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376													
E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003										TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6622 - 6785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			99
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			99
06		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			99
*07		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			99
08		0	803	-0-	803	803	803 2		N	-0-			99
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	803			N	NO RPT			99

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085													
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6223 - 6273	
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
										PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022			

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC. 453170													
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012										TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4846 - 4872	
04		570 N	424	-0-	-146 B	-12745	110 1	314 2	N	-0-			21
05		341 N	671	-0-	330 B	-12415	124 1	547 2	N	-0-			21
06		690 N	592	-0-	-98 B	-12415	180 1	412 2	N	-0-			21
07		434 N	556	-0-	122 B	-12293	155 1	401 2	N	-0-			21
08		682 N	533	-0-	-149 B	-12293	155 1	378 2	N	-0-			21
09		600 N	466	-0-	-134 B	-12293	140 1	326 2	N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC 573221													
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005										TOTAL DEPTH	15040	PERF.10082 - 10102	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
										PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014			

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007										TOTAL DEPTH	10542	PERF.10276 - 10307	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC 573221													
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	9503	PERF.10590 - 10615	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
										PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021			

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

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

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	296	1	6614	2	N	-0-					-0-
06	6660 X	6632	-0-	-28	-0-	273	1	6359	2	N	-0-					-0-
07	6882 X	6847	-0-	-35	-0-	273	1	6574	2	N	-0-					-0-
08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	309	1	6633	2	N	-0-					-0-
09	0	6482	-0-	6482	6482	287	1	6195	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6900 X	6544	-0-	-356	-0-	6544	2			Y	-0-					-0-
05	7130 X	6578	-0-	-552	-0-	6578	2			Y	-0-					-0-
06	6810 X	6087	-0-	-723	-0-	6087	2			Y	-0-					-0-
07	7037 X	6211	-0-	-826	-0-	6211	2			Y	-0-					-0-
08	6913 X	6203	-0-	-710	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-
09	0	6133	-0-	6133	6133	6133	2			Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

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

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	226	-0-	-914	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	252	-0-	-988	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	0	251	-0-	251	251	251	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYE (WILCOX 8200)		//CONT.//		26820 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DYE, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
VIDAURRI, R.		WELL #:		2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF. N/A			
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
09		0	166	-0-	166	166	166	2		N	-0-			-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	101855	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 7872 - 7990			
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-			31
05		3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2		N	-0-			31
06		3420 X	3185	-0-	-235	-0-	3185	2		N	-0-			31
07		3534 X	3209	-0-	-325	-0-	3209	2		N	-0-			31
08		3441 X	3282	-0-	-159	-0-	3282	2		N	-0-			31
09		0	2803	-0-	2803	2803	2803	2		N	-0-			31
DYE, W. (NAVARRO)		WELL #:		1	RRCID ->	093916	COMPL. DATE	02/18/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9077 - 9091			
HILCORP ENERGY COMPANY														
DYE STATE G.U.														
04		6690 X	6460	-0-	-230	-0-	275	1	6185	2	N	-0-		-0-
05		6913 X	6639	-0-	-274	-0-	284	1	6355	2	N	-0-		-0-
06		6690 X	6311	-0-	-379	-0-	260	1	6051	2	N	-0-		-0-
07		6665 X	6512	-0-	-153	-0-	259	1	6253	2	N	-0-		-0-
08		6665 X	6611	-0-	-54	-0-	294	1	6317	2	N	-0-		-0-
09		0	6249	-0-	6249	6249	277	1	5972	2	N	-0-		-0-
DYE, JAMES		WELL #:		6	RRCID ->	175362	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 9081			
04		3780 X	3383	-0-	-397	-0-	144	1	3239	2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3482	-0-	-424	-0-	149	1	3333	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	3327	-0-	-243	-0-	137	1	3190	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3430	-0-	-104	-0-	137	1	3293	2	N	-0-		-0-
08		3503 X	3442	-0-	-61	-0-	153	1	3289	2	N	-0-		-0-
09		0	3051	-0-	3051	3051	135	1	2916	2	N	-0-		-0-
DYE, WEST (WILCOX 7800)		WELL #:		6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 7818 - 8078			
HILCORP ENERGY COMPANY														
DYE, JAMES														
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)		//CONT.// 26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 172488		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	6240 X	6002	-0-	-238	-0-	6002 2	N	-0-		-0-
05	6541 X	5563	-0-	-978	-0-	5563 2	N	-0-		-0-
06	6330 X	5817	-0-	-513	-0-	5817 2	N	-0-		-0-
07	6541 X	6085	-0-	-456	-0-	6085 2	N	-0-		-0-
08	6541 X	6040	-0-	-501	-0-	6040 2	N	-0-		-0-
09	0	6068	-0-	6068	6068	6068 2	N	-0-		-0-

EAST (JACKSON 3100)		27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 185408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, T. T. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 185103		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4689		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST, T. T. "A"		WELL #: 4-A		RRCID -> 189158		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		60

EAST, T.T."A"		WELL #: 6A		RRCID -> 226711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		64

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS		871133								
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 103356		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
WIEDERKEHR		WELL #: 1		RRCID -> 143280		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

WIEDERKEHR		WELL #: 3		RRCID -> 151045		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298								
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HAHL-HESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155189		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950														
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015								
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000)			27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075										
EDINBURG UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	289037	COMPL. DATE	01/13/2020	TOTAL DEPTH	11757	PERF.	9140 - 9158	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	106380	37628	-0-	-68752	-0-	105 252	1 9	37271	2	Y	229	293	42
05	109926	33725	-0-	-76201	-0-	86 210	1 9	33429	2	Y	191	102	131
06	106380	27799	-0-	-78581	-0-	90 217	1 9	27492	2	Y	197	209	119
07	96534 #	24204	-0-	-72330	-0-	78 147	1 9	23979	2	Y	134	187	66
08	64201 #	20711	-0-	-43490	-0-	80 123	1 9	20508	2	Y	112	87	91
09	37620 #	13337	-0-	-24283	-0-	765 62	1 9	12510	2	Y	56	62	85

EDINBURG (9,950)			27608 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO									
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075																
EDINBURG UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	261880	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11856	PERF.	9782 - 9812							
04	05	06	07	08	09														
3371 X	2003 N	2269 N	2276 X	1395 X	1350 X	3371	2003	2269	2276	846	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
B	B	B	B	B	B	409	319	365	339	171	164	1	2	1	1	1	1	1	1
2962	1684	1904	1937	675	984	2	2	2	2	2	2	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDINBURG UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	290211	COMPL. DATE	10/15/2020	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	9924 - 9938		
04	6148 X	6148	-0-	-0-	B	-0-	656 112	1 9	5380	2	Y	102	116	17
05	6059 X	6059	-0-	-0-	B	-0-	798 118	1 9	5143	2	Y	107	54	70
06	5852 X	5852	-0-	-0-	B	-0-	800 128	1 9	4924	2	Y	116	118	68
07	5732 X	5732	-0-	-0-	B	-0-	737 112	1 9	4883	2	Y	102	126	44
08	5431 X	5431	-0-	-0-	B	-0-	784 89	1 9	4558	2	Y	81	61	64
09	5130 X	4798	-0-	-332	B	-0-	461 59	1 9	4278	2	Y	54	49	69

EDINBURG (10,760)			27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075										
EDINBURG UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	215992	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
04	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	206 2	1 9	987	2	Y	2	2	-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	1116	2	Y	2	1	1
06	1260 N	1154	-0-	-106	-0-	224 2	1 9	928	2	Y	2	2	1
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	226 2	1 9	1101	2	Y	2	2	1
08	1364 N	1192	-0-	-172	-0-	229 1	1 9	962	2	Y	1	1	1
09	1140 N	1029	-0-	-111	-0-	154 1	1 9	874	2	Y	1	1	1

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5460	4419	-0-	-1041	336	504 1	3890 2	Y	23	25 1		4
05	5115 #	3898	-0-	-1217	-0-	548 1	3336 2	Y	13	7 1		10
06	4950 #	3450	-0-	-1500	-0-	511 1	2917 2	Y	20	19 1		11
07	5115 #	4308	-0-	-807	-0-	578 1	3709 2	Y	19	22 1		8
08	4557 #	3841	-0-	-716	-0-	581 1	3243 2	Y	15	11 1		12
09	4410 #	3492	-0-	-918	-0-	357 1	3123 2	Y	11	10 1		13

EDINBURG (10,800 FRIO)												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.												
EDINBURG UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018												
04	15330	3300	-0-	-12030	-0-	369 1	2884 2	Y	43	104 1		15
05	15841	1239	-0-	-14602	-0-	180 1	1039 2	Y	18	14 1		19
06	15330	-0-	-0-	-15330	-0-			Y	-0-	12 1		7
07	15841	1217	-0-	-14624	-0-	212 1	992 2	Y	12	14 1		5
08	15841	1961	-0-	-13880	-0-	325 1	1604 2	Y	29	17 1		17
*09	10032 R	10032	-0-	-0-	-0-	890 1	9030 2	Y	102	50 1		69

EDINBURG, E. (10500)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
PEDRAZA ET AL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143												
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2069 2	41 9	N	37			192
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1675 2	34 9	N	31	167 1		56
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	1542 2	30 9	N	27			83
07	2170 N	1756	-0-	-414	-0-	1721 2	35 9	N	32			115
08	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1197 2	29 9	N	26			141
09	1560 N	1290	-0-	-270	-0-	1264 2	26 9	N	24			165

EDINBURG, S. (JAYSIMS)												
BLUE WING ENERGY, INC.												
EDINBURG ST GAS UNIT RE												
WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511												
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

D90 ENERGY, LLC												
WILLIAM E. BEANE GU												
WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797												
HADDOCK. I.E. GAS UNIT B		WELL #: 2		RRCID -> 201158		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018														

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #: 3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
TYLUDEDA, LLC		875253												
MCGLOIN		WELL #: 8		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017														

EL ANZUELO (J-R SAND)			27894 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.			748635									
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION			WELL #: 3	RRCID -> 146524	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 7439	- 7558				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	50	50	1	Y	-0-		-0-
06		110 R	60	-0-	-50	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
07		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	1	Y	-0-		-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)			27909 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
CLEOPATRA			WELL #: 9	RRCID -> 286561	COMPL. DATE 02/15/2019	TOTAL DEPTH 11507	PERF. 9562	- 9596				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL CABALLERO (LOBO)			27915 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMSON, S. H. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 112286	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 6790	- 7587				
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-		8
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	109	1	Y	2		10
							2	9				
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	9		19
							10	9				
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	5		24
							6	9				
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	93	1	Y	-0-		24
09	0		1021	-0-	1021	1021	92	1	Y	1		25
							1	9				
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766			WELL #: 3	RRCID -> 129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 7434	- 8579			
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	41	1	Y	9		9
							10	9				
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	9		18
							10	9				
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	39	1	Y	2		20
							2	9				
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	38	1	Y	1		21
							1	9				
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	Y	1		22
							1	9				
09	0		525	-0-	525	525	47	1	Y	3		25
							3	9				
EL CARRO (6900)			27938 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC			668802									
WINTERS-MODESETT			WELL #: 1	RRCID -> 210955	COMPL. DATE 10/27/2020	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 4717	- 4721				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG D) BESCO OPERATING, L.P. BARBARA LIPS "C" (ECR)		27958 470 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
		WELL #:	10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	10325 - 10340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) BESCO OPERATING, L.P. LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
		WELL #:	9	RRCID ->	149442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 - 10832		
04	3870	X	171	-0-	-3699	-0-	10 1 17 9	144 2	Y	15	45 1		16
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-			16
06	3870	X	3295	-0-	-575	-0-	89 1 208 9	2998 2	Y	189	134 1		71
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-			71
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	71 1		-0-
*09	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	187 1 406 9	8957 2	Y	369	240 1		129

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
		WELL #:	12	RRCID ->	156679	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11192 - 11212		
04	4050	X	1285	-0-	-2765	-0-	80 1 64 9	1141 2	Y	58	90 1		60
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-			Y	-0-			60
06	3690	X	3447	-0-	-243	-0-	93 1 208 9	3146 2	Y	189	178 1		71
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-			Y	-0-			71
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	37 1 328 9	3123 2	Y	298	106 1		263
*09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	174 1 365 9	8338 2	Y	332	479 1		116

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		27958 600 068208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
		WELL #:	10	RRCID ->	164818	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	12442	PERF.	9600 - 9620		
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. CEPRES		27960 075 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
		WELL #:	2	RRCID ->	180750	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6646 - 6662		
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	95 1 3 9	655 3	N	3			60
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	101 1 3 9	753 3	N	3			63
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99 1 6 9	697 3	N	5			68
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	101 1 2 9	723 3	N	2			70
08	806	N	425	-0-	-381	-0-	54 1 2 9	369 3	N	2			72
09	780	N	716	-0-	-64	-0-	91 1 6 9	619 3	N	5			77

EL DRAGON (COOK MTN)		//CONT.//		27960 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PORTERO		WELL #:		3	RRCID ->	255644	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7594 - 7606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	N	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	N	-0-		-0-
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	4 1	25 3	N	-0-		-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-		-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	3 1	22 3	N	-0-		-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-		-0-

EL EBANITO (MARGUELES)				27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4711 - 4717
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492								
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	Y	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 2	Y	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	126 2	Y	-0-		-0-
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	2 1	62 2	Y	-0-		-0-
09		0	51	-0-	51	-0-	1 1	50 2	Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
04		1710 N	1070	-0-	-640	-0-	46 1	1024 2	Y	-0-		-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	43 1	1644 2	Y	-0-		-0-
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	72 1	1682 2	Y	-0-		-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	52 1	1691 2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1611	-0-	-63	-0-	45 1	1566 2	Y	-0-		-0-
09		0	1493	-0-	1493	-0-	41 1	1452 2	Y	-0-		-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246							
04	4650 X	4560	-0-	-90	-0-	196	1	4364	2	Y	-0-					-0-
05	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	119	1	4499	2	Y	-0-					-0-
06	4530 X	4357	-0-	-173	-0-	178	1	4169	2	Y	9					9
						10	9									
07	4712 X	4526	-0-	-186	-0-	134	1	4390	2	Y	2					11
						2	9									
08	4712 X	4531	-0-	-181	-0-	126	1	4387	2	Y	16					27
						18	9									
09	0	4221	-0-	4221	4221	115	1	4105	2	Y	1					28
						1	9									

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358							
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	70	1	1555	2	Y	-0-					-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	51	1	1206	2	Y	-0-					-0-
07	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	36	1	1185	2	Y	-0-					-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	23	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	0	743	-0-	743	743	20	1	723	2	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671							
04	4290 X	3076	-0-	-1214	-0-	131	1	2931	2	Y	13					95
						14	9									
05	4433 X	3212	-0-	-1221	-0-	82	1	3115	2	Y	14	94	1			15
						15	9									
06	3780 X	2317	-0-	-1463	-0-	94	1	2215	2	Y	7					22
						8	9									
07	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	96	1	3143	2	Y	15					37
						17	9									
08	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	53	1	1840	2	Y	-0-					37
09	0	1740	-0-	1740	1740	47	1	1687	2	Y	5					42
						6	9									

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120							
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	0	35	-0-	35	35	1	1	34	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341								
04	1980 X	1008	-0-	-972	-0-	43 1	965 2	Y	-0-							-0-
05	2511 N	1254	-0-	-1257	-0-	32 1	1222 2	Y	-0-							-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	66 1	1557 2	Y	-0-							-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	51 1	1660 2	Y	-0-							-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	37 1	1301 2	Y	-0-							-0-
09	0	900	-0-	900	900	25 1	875 2	Y	-0-							-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231												
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984						
04	246	N	246	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7	12	1	1
05	212	N	212	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3			4
06	194	N	194	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3			7
07	215	N	215	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3			10
*08	212	N	212	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3	12	1	1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722												
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110						
04	98	R	98	-0-	-0-	43	1	55	2	N	-0-			72
05	101	R	101	-0-	-0-	43	1	58	2	N	-0-			72
06	106	R	106	-0-	-0-	43	1	63	2	N	-0-			72
07	346	R	346	-0-	-0-	141	1	205	2	N	-0-			72
08	330	R	330	-0-	-0-	141	1	189	2	N	-0-			72
09	120	#	93	-0-	-27	42	1	51	2	N	-0-			72
HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057						
04	317	R	317	-0-	-0-	138	1	179	2	Y	-0-			52
05	341	#	327	-0-	-14	138	1	189	2	Y	-0-			52
06	342	R	342	-0-	-0-	138	1	204	2	Y	-0-			52
07	341	#	339	-0-	-2	138	1	201	2	Y	-0-			52
08	341	#	324	-0-	-17	139	1	185	2	Y	-0-			52
09	330	#	302	-0-	-28	138	1	164	2	Y	-0-			52
HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046						
04	5012	R	2798	-0-	-2214	1218	1	1580	2	Y	-0-			88
05	2885	R	2885	-0-	-0-	1219	1	1666	2	Y	-0-			88
06	3016	R	3016	-0-	-0-	1796	1	1220	2	Y	-0-			88
07	2753	R	2753	-0-	-0-	1121	1	1632	2	Y	-0-			88
08	2624	R	2624	-0-	-0-	1122	1	1502	2	Y	-0-			88
*09	2661	R	2661	-0-	-0-	1212	1	1449	2	Y	-0-			88

EL MESQUITE (5200)			//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG			
FORBES, JOHN OPERATING					275608								
STROMAN EST.			WELL #:		RRCID -> 133897	COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018													

HOME PETROLEUM CORP.					396852								
ALONZO BENAVIDES "E"			WELL #:		2	RRCID -> 138527		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5081 - 5093	
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	674	2	55	9	N	50	61	4
05	450 R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	N	3		7
06	52 R	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1		8
07	57 R	57	-0-	-0-	-0-	54	2	3	9	N	3		11
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	N	3	4	10
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		10

BENAVIDES, A. "C"			WELL #:		4	RRCID -> 140563		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5085 - 5093	
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	N	2	5	48
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	146	2	47	9	N	43	88	3
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2		5
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3		8
*08	307 R	307	-0-	-0-	-0-	290	2	17	9	N	15	19	4
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		4

HELLEN, DANA			WELL #:		3	RRCID -> 172498		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5110 - 5122	
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	14	2	1	9	N	1	1	46
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		46
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		46
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		46
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-	1	45
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		45

BENAVIDES, ALONZO "E"			WELL #:		1	RRCID -> 175010		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 5086 - 5098	
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	N	1	1	50
05	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1		51
06	30 #	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	N	1		52
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	N	2		54
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	N	1	1	54
09	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT		54

VALDEZ-RAMIREZ			WELL #:		1	RRCID -> 182820		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 5110 - 5120	
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	327	2	44	9	N	40	92	5
05	296 R	296	-0-	-0-	-0-	293	2	3	9	N	3		8
06	266 R	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3		11
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	247	2	3	9	N	3		14
*08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3	16	1
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		1

EL ORO (Y-7)		28086 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
C.B. PRODUCTION GLASSCOCK		119905		WELL #: 1		RRCID -> 137010		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8573 - 8926	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			76		

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G., JR. -F-		370061		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436	
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	12 1	395 3	Y	-0-		-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	11 4	469 3	Y	-0-		-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	Y	-0-		-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	8 1	334 3	Y	-0-		-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	2 4	267 3	Y	-0-		-0-
09	0	411	-0-	411	411	11 1	398 3	Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G. JR. "J"		370061		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816		
04	7980 X	4951	-0-	-3029	-0-	513 1	3997 3	Y	394	395	1	70
05	6758 X	5826	-0-	-932	-0-	8 4	433 9	Y	379	385	1	64
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	506 1	4899 3	Y	373	347	1	90
07	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	4 4	417 9	Y	355	306	1	139
08	5828 X	5709	-0-	-119	-0-	493 1	4637 3	Y	382	454	1	67
09	0	5688	-0-	5688	5688	1 4	410 9	Y	362	278	1	151

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	19330 X	19330	-0-	-0-	-0-	711 1	18218 3	38 4	363 9	Y	330	336 1		57
05	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-	886 1	21080 3	17 4	328 9	Y	298	306 1		49
06	13470 X	10417	-0-	-3053	-0-	391 1	9866 3	2 4	158 9	Y	144	165 1		28
07	13919 X	8290	-0-	-5629	-0-	350 1	7799 3	22 4	119 9	Y	108	94 1		42
08	13919 X	8414	-0-	-5505	-0-	356 1	7931 3	127 9		Y	115	137 1		20
09	13470 X	8384	-0-	-5086	-0-	353 1	7904 3	8 4	119 9	Y	108	83 1		45
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418														
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	270 1	6931 3	15 4	332 9	Y	302	305 1		53
05	9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	350 1	8337 3	6 4	317 9	Y	288	293 1		48
06	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	307 1	7637 3	2 4	300 9	Y	273	254 1		67
07	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	347 1	7754 3	22 4	289 9	Y	263	228 1		102
08	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	351 1	7838 3	307 9		Y	279	332 1		49
09	0	8478	-0-	8478	8478	349 1	7832 3	8 4	289 9	Y	263	202 1		110
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
04	11610 X	11610	-0-	-0-	-0-	1282 1	9896 3	25 4	407 9	Y	370	380 1		61
05	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	1464 1	14290 3	12 4	449 9	Y	408	407 1		62
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	1350 1	12660 3	3 4	414 9	Y	376	352 1		86
07	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	1440 1	11729 3	28 4	370 9	Y	336	267 1		155
08	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	1311 1	11427 3	375 9		Y	341	436 1		60
*09	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	1322 1	12258 3	11 4	374 9	Y	340	264 1		136
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		24	RRCID ->	180036	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13579	- 14390
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756
04	10050 X	8403	-0-	-1647	-0-	884 1	6877 3	Y	572	580 1		98
						13 4	629 9					
05	10323 X	10280	-0-	-43	-0-	900 1	8747 3	Y	569	570 1		97
						7 4	626 9					
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	869 1	8216 3	Y	550	511 1		136
						2 4	605 9					
07	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	999 1	8029 3	Y	523	452 1		207
						26 4	575 9					
08	10292 X	9886	-0-	-406	-0-	946 1	8318 3	Y	565	670 1		102
						622 9						
09	0	9759	-0-	9759	9759	902 1	8274 3	Y	523	409 1		216
						8 4	575 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652	- 17601
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683	- 14545
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524
04	3390 X	2462	-0-	-928	-0-	94 1	2364 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	3503 X	2595	-0-	-908	-0-	105 1	2488 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
06	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	226 1	5559 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	150 1	3379 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	3503 X	2763	-0-	-740	-0-	119 1	2644 3	Y	-0-			-0-
09	3390 X	2541	-0-	-849	-0-	109 1	2430 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

OIL AND GAS DIVISION

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

04		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	253	1	6464	3	Y	294	295	1			51
							13	4	323	9							
05		8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	327	1	7797	3	Y	278	282	1			47
							6	4	306	9							
06		7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	290	1	7219	3	Y	267	249	1			65
							2	4	294	9							
07		7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	326	1	7265	3	Y	255	221	1			99
							21	4	281	9							
08		7997 X	7997	-0-	-0-	-0-	331	1	7369	3	Y	270	322	1			47
							297	9									
09		0	7841	-0-	7841	7841	323	1	7238	3	Y	248	192	1			103
							7	4	273	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	25	1	626	3	Y	104	106	1			16
							1	4	114	9							
05		799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	85	87	1			14
							1	4	94	9							
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	622	3	Y	81	71	1			24
							89	9									
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	56	1	1244	3	Y	154	117	1			61
							4	4	169	9							
08		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57	1	1264	3	Y	164	196	1			29
							180	9									
09		0	1526	-0-	1526	1526	57	1	1293	3	Y	159	124	1			64
							1	4	175	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

04		8880 X	6677	-0-	-2203	-0-	252	1	6405	3	Y	6	6	1			1
							13	4	7	9							
05		8370 X	7823	-0-	-547	-0-	315	1	7494	3	Y	7	7	1			1
							6	4	8	9							
06		8100 X	6682	-0-	-1418	-0-	258	1	6417	3	Y	5	5	1			1
							1	4	6	9							
07		8370 X	7105	-0-	-1265	-0-	304	1	6775	3	Y	6	5	1			2
							19	4	7	9							
08		7812 X	7280	-0-	-532	-0-	312	1	6961	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
09		0	7826	-0-	7826	7826	334	1	7478	3	Y	6	5	1			2
							7	4	7	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																			
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986																			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676																			
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430																			
04	12334	X		12334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	1	11637	3	Y	200	190	1		36
										24	4	220	9						
05	15101	X		15101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	14270	3	Y	200	202	1		34
										11	4	220	9						
06	13952	X		13952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	13210	3	Y	190	178	1		46
										3	4	209	9						
07	14001	X		14001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	13173	3	Y	181	157	1		70
										38	4	199	9						
08	14146	X		14146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	13339	3	Y	190	227	1		33
										209	9								
09	0			14104	-0-	14104	14104	14104	14104	594	1	13299	3	Y	180	138	1		75
										13	4	198	9						

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764																			
04	750	N		654	-0-	-96	-0-	-0-	-0-	17	1	609	3	Y	-0-				-0-
										28	4								
05	372	N		283	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-				-0-
06	450	N		214	-0-	-236	-0-	-0-	-0-	6	1	205	3	Y	-0-				-0-
										3	4								
07	682	N		503	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	-0-				-0-
										1	4								
08	894	N		894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	860	3	Y	-0-				-0-
										6	4								
09	0			477	-0-	477	477	477	477	15	1	462	3	Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIQ)				//CONT.//	28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				//CONT.//	370061								
RISKEN, CARL F.				WELL #:	6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.	16338 - 17088
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	8370 X	7321 -0-	-1049	-0-	809 1	6278 3	Y	202	203 1			35	
05	8743 X	8743 -0-	-0-	-0-	12 4	222 9	Y	194	196 1			33	
06	7890 X	5453 -0-	-2437	-0-	801 1	7723 3	Y	122	150 1			5	
07	8153 X	3095 -0-	-5058	-0-	6 4	213 9	Y	70	64 1			11	
08	8649 X	6849 -0-	-1800	-0-	490 1	4828 3	Y	154	130 1			35	
09	0	7525 -0-	7525	7525	1 4	134 9	Y	161	128 1			68	
					308 1	2692 3	Y						
					18 4	77 9							
					627 1	6053 3	Y						
					169 9								
					725 1	6617 3	Y						
					6 4	177 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718 - 17814
04	2010 N	2010 -0-	-0-	-0-	72 1	1821 3	Y	104	101 1			19	
05	2420 N	2420 -0-	-0-	-0-	3 4	114 9	Y	92	94 1			17	
06	2088 N	2088 -0-	-0-	-0-	93 1	2224 3	Y	83	79 1			21	
07	2558 N	2558 -0-	-0-	-0-	2 4	101 9	Y	96	77 1			40	
08	2726 N	2726 -0-	-0-	-0-	77 1	1920 3	Y	109	130 1			19	
09	0	2784 -0-	2784	2784	91 9		Y	105	78 1			46	
					105 1	2340 3	Y						
					7 4	106 9							
					112 1	2494 3	Y						
					120 9								
					114 1	2551 3	Y						
					3 4	116 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256 - 13790
04	4140 X	3396 -0-	-744	-0-	118 1	3000 3	Y	248	245 1			43	
05	4166 X	4166 -0-	-0-	-0-	5 4	273 9	Y	239	237 1			45	
06	3804 X	3804 -0-	-0-	-0-	157 1	3743 3	Y	226	218 1			53	
07	3503 X	3436 -0-	-67	-0-	3 4	263 9	Y	193	172 1			74	
08	4154 X	3220 -0-	-934	-0-	136 1	3418 3	Y	192	230 1			36	
09	0	3384 -0-	3384	3384	1 4	249 9	Y	189	150 1			75	
					138 1	3077 3	Y						
					9 4	212 9							
					129 1	2880 3	Y						
					211 9								
					135 1	3038 3	Y						
					3 4	208 9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779 - 16826
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. "J"				WELL #:	39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444 - 16868
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	18361 X	18361	-0-	-0-	-0-	680	1 34 4	17319	3 328 9	Y	298	300	1	52
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	165	1 3 4	3933	3 58 9	Y	53	96	1	9
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	146	1 1 4	3646	3 55 9	Y	50	47	1	12
07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	166	1 11 4	3700	3 54 9	Y	49	42	1	19
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	170	1 57 9	3790	3	Y	52	62	1	9
09	0	3966	-0-	3966	3966	167	1 4 4	3741	3 54 9	Y	49	38	1	20
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426														
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	20	1 1 4	499	3	Y	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	3	Y	-0-			-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	3	Y	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	36	1 2 4	796	3	Y	-0-			-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	3	Y	-0-			-0-
09	0	817	-0-	817	817	35	1 1 4	781	3	Y	-0-			-0-
KENEY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796														
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	88	1 28 4	1930	3 249 9	Y	226	239	1	-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
08	1426 X	818	-0-	-608	-0-	27	1 183 9	608	3	Y	166			166
09	0	909	-0-	909	909	42	1 112 9	755	3	Y	102	268	1	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.// 28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 44		RRCID -> 223917		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 58		RRCID -> 224324		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 46		RRCID -> 228407		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 62		RRCID -> 234061		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620								
04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	171	1	3686	3	Y	525	525	1			-0-
						46	4	578	9							
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260 X	83	-0-	-1177	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	7	1			-0-
						8	9									
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	231	1	5444	3	Y	607	308	1			299
						668	9									
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	299	1			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 61		RRCID -> 236755		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202								
04	19740 X	12183	-0-	-7557	-0-	721	1	11344	3	Y	16	16	1			3
						100	4	18	9							
05	20398 X	14143	-0-	-6255	-0-	977	1	13140	3	Y	15	16	1			2
						9	4	17	9							
06	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	904	1	12886	3	Y	16	14	1			4
						93	4	18	9							
07	15039 X	15039	-0-	-0-	-0-	1034	1	13949	3	Y	15	13	1			6
						39	4	17	9							
08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	853	1	14125	3	Y	16	19	1			3
						87	4	18	9							
*09	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	908	1	14096	3	Y	14	11	1			6
						14	4	15	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #: 64		RRCID -> 241993		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)			//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			//CONT.//		370061							
KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		47	RRCID ->	244507	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13592 - 14259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	46 1	1151 3	Y	99	100	1	15
						2 4	109 9					
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	54 1	1278 3	Y	83	84	1	14
						1 4	91 9					
06	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	52 1	1293 3	Y	88	82	1	20
						97 9						
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	55 1	1222 3	Y	79	69	1	30
						4 4	87 9					
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	54 1	1204 3	Y	81	97	1	14
						89 9						
09	0	1345	-0-	1345	1345	54 1	1205 3	Y	77	59	1	32
						1 4	85 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "E"			WELL #:		60	RRCID ->	247495	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7600 - 7682
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		48	RRCID ->	254214	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	15331	PERF.13830 - 15098
04	6450 X	5663	-0-	-787	-0-	199 1	5102 3	Y	318	321	1	55
						12 4	350 9					
05	6727 X	6666	-0-	-61	-0-	255 1	6079 3	Y	297	302	1	50
						5 4	327 9					
06	6510 X	6120	-0-	-390	-0-	224 1	5584 3	Y	283	264	1	69
						1 4	311 9					
07	6727 X	6143	-0-	-584	-0-	250 1	5581 3	Y	269	233	1	105
						16 4	296 9					
08	6665 X	6207	-0-	-458	-0-	253 1	5642 3	Y	284	339	1	50
						312 9						
09	0	6098	-0-	6098	6098	248 1	5553 3	Y	265	204	1	111
						5 4	292 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "C"			WELL #:		51	RRCID ->	286574	COMPL. DATE	11/23/2020	TOTAL DEPTH	16275	PERF.13890 - 13900
04	6000 X	4683	-0-	-1317	-0-	4643 3	8 4	Y	29	21	1	8
						32 9						
05	6200 X	4818	-0-	-1382	-0-	4813 3	5 4	Y	-0-	8	1	-0-
06	6000 X	3616	-0-	-2384	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6561 3	20 4	Y	-0-			-0-
08	5797 X	4189	-0-	-1608	-0-	4182 3	7 9	Y	6	6	1	-0-
09	0	3974	-0-	3974	3974	3951 3	6 4	Y	15			15
						17 9						

EL PAVO (VICKSBURG 8250)			28127 485		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954										
CLEOPATRA			WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	171 1	1423 2	N	-0-			100
05		868 N	433	-0-	-435	-0-	49 1	384 2	N	-0-			100
06		3000 N	4097	-0-	1097	-0-	223 1	3874 2	N	-0-			100
07		2475 N	1378	-0-	-1097	-0-	183 1	1002 2	N	175	175 1		100
							193 9						
08		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	118 1	1230 2	N	-0-			100
09		0	1954	-0-	1954	-0-	207 1	1747 2	N	-0-			100

MULHOLLAND, ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STARR			
FALCON PRODUCTION CO.			260263										
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)			28180 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	08/31/2020	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	4096 - 4296	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 - 5660	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 289494	COMPL. DATE 02/13/2017	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 5836	-	5850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID -> 193691	COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6051	-	6105				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 072956	COMPL. DATE 08/13/1992	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7880	-	7920				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 096425	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7867	-	7942				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 187411	COMPL. DATE 04/13/1999	TOTAL DEPTH 9599	PERF. 7818	-	7824				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 188372	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 6840	-	6848				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456					
04	2490 N	2366	-0-	-124	-0-	531 1	1834 2	N	1	6 1			35
05	2945 N	2383	-0-	-562	-0-	524 1	1847 2	N	11	2 1			44
06	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	699 1	2009 2	N	2				46
07	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	601 1	2191 2	N	3	7 1			42
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	647 1	2129 2	N	2				44
09	0	2613	-0-	2613	2613	602 1	2009 2	N	2				46

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034					
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	8 1	276 2	N	8				82
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18 1	441 2	N	29				111
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32 1	440 2	N	23				134
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	N	24	17 1			141
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	25 1	459 2	N	17				158
09	0	768	-0-	768	768	26 1	493 2	N	18				176

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6 1			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				67

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF.	7497 - 7511		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			22
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			22
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY		CNTY: STARR					
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	240 - 625	
VELA				1									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9952 - 10089	
CAGE RANCH				1									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

CAGE RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	181848	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10284 - 10410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

MILLER RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	212796	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8804 - 8809	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			38

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	483	-0-	483	8152	483	1	Y	-0-		156
05	DLQ G-10	832	-0-	832	8984	832	1	Y	-0-		156
06	DLQ G-10	556	-0-	556	9540	556	1	Y	-0-		156
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540			Y	2		158
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9540			Y	-0-		158
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9540			Y	NO RPT		158

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206			
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	1	Y	-0-		22
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1	Y	-0-		22
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1	Y	-0-		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495			
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		131
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	1	Y	-0-		131
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	1	Y	-0-		131
07	3100 N	14023	-0-	10923	10923	14021	1	2	9	2	133
*08	3100 N	19724	-0-	16624	27547	19691	1	33	9	30	163
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	27547			Y	NO RPT		163

MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	0	7	-0-	-0-	7	7	1	Y	-0-		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7			Y	NO RPT		2

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671									
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//	28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 3606 D	RRCID -> 144986	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8198	- 8208
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR-STATE 366			WELL #: 10-T	RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR-STATE 366/54 H			WELL #: 3611 T	RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR-STATE 366/54 H			WELL #: 6	RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR-STATE 262			WELL #: 1A	RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D			WELL #: 7603	RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

DCR 75			WELL #: 2	RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ELLIE C (CONSOLIDATED)										//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1										WELL #:		1	RRCID -> 166044		COMPL. DATE 09/17/1997		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8180 - 8194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			

WIEDERKEHR 365										WELL #:		1	RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8162 - 8448
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WIEDERKEHR 365										WELL #:		2	RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8222 - 8262
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

WIEDERKEHR 365										WELL #:		3	RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH	9002	PERF. 8426 - 8608
04	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-			
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-			
06	3000 N	3201	-0-	-0-	-0-	201	2	3201	2	N	-0-					-0-			
07	3100 N	3950	-0-	-0-	-0-	850	2	1051	2	N	-0-					-0-			
08	3100 N	3556	-0-	-0-	-0-	456	2	1507	2	N	-0-					-0-			
09	450 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-450	1057				N	NO RPT					-0-			

ELLIE C. (WILCOX)										28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC										072671									
DCRC-TENDIDO GU #3										WELL #:		1 C	RRCID -> 151340		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028 - 7048
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-			
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-			
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-			
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-			
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-			
09	180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-			

D.C.R.C.-STATE TENDIDO										WELL #:		1	RRCID -> 222446		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8373 - 8410
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-			
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-			
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-			
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-			
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-			
09	120 N NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-			

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #: 1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY HAYNES		386310		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	1057 1	11170 2	N	-0-	-0-
05	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	986 1	11994 2	N	-0-	-0-
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	1084 1	10816 2	N	-0-	-0-
07	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	1155 1	11832 2	N	-0-	-0-
08	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	976 1	11309 2	N	-0-	-0-
09	0	13506	-0-	13506	13506	1009 1	12497 2	N	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)		28991 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 U		RRCID -> 041578		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)		28991 188		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 3 U		RRCID -> 055155		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)		28991 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 M		RRCID -> 041577		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 12		RRCID -> 258554		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)		28991 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 5 L		RRCID -> 041576		COMPL. DATE 03/19/1967		TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)				28991 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TSL 33100 /TR 48/				WELL #:	3 L	RRCID ->	040095	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 U	RRCID ->	046644	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF. N/A
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	273915	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9164 - 9172
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	280989	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9026 - 9034		
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	27	27 1	-0-	
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	13	1	1586	2	Y	16	16 1	-0-
							18	9						
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	132	17	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	228	28	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	228					Y	-0-	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)				28991 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL 33105 /TR 53/				WELL #:	2 L	RRCID ->	046645	COMPL. DATE	07/30/1969	TOTAL DEPTH	10074	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)				28991 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
TSL M-098041 / TR 52				WELL #:	6	RRCID ->	282671	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 9482 - 9492	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3647			Y	-0-			-0-
06	3647 X	-0-	-0-	-3647	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234				
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	8	8	1	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	5	5	1	-0-
						6	9					
06	DLQ G-10	33	-0-	33	33	4	1	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	96	-0-	96	129	28	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134														
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	7 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	127	127 1	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519													
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	6	6 1	-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-				Y	4	4 1	-0-
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	33	3	1	397	2	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	96	-0-	96	129	4	9	29	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129	28	1	68	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1123					Y	6	6 1	-0-
05	14B2	EXT	3288	-0-	3288	4411	27	1	3189	2	Y	65	65 1	-0-
06	4711	R	300	-0-	-4411	-0-	72	9			Y	-0-	-0-	-0-
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	38	1	262	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3286	#	-0-	-0-	-3286	-0-	67	1	162	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3180	#	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)			28991 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #: 7 S		RRCID -> 209590		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 8		RRCID -> 266645		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 9		RRCID -> 273882		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4)			28991 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
STATE TRACT 49			WELL #: 1 U		RRCID -> 151789		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)			28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105/ TR 53/			WELL #: 7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/			WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) //CONT.// 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																			
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576																			

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

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452																			

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

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037																			

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

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072																			

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	97	-0-	97	97	97	28	1	69	2	Y	-0-						-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97	97					Y	-0-						-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97	97					Y	-0-						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																			
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452																			

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809821						Y	-0-					-0-
07		T. A.	96	-0-	96	B	-1809725	28	1	68	2	Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-						-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1809725					Y	-0-						-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 1	RRCID -> 192757	COMPL. DATE 02/27/2005	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 8682	- 9215					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.				WELL #: 2	RRCID -> 197899	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8772	- 9440					
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCGILL BROS. NCT-1				WELL #: 28	RRCID -> 146780	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 7708	- 7756					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 12	RRCID -> 203752	COMPL. DATE 04/09/2004	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8504	- 8522					
04	T. A.	27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	32	-0-	32	59	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	25	-0-	25	84	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
07	119 R	35	-0-	-84	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
09	0	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
LOPEZ				WELL #: 6T	RRCID -> 207795	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8504	- 8514					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, G. G.				WELL #: 7	RRCID -> 183071	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8570	- 8601					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15)			//CONT.// 29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
LOPEZ, G. G.			WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9094 - 9169
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GG			WELL #: 13		RRCID -> 289788		COMPL. DATE 04/19/2017		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8400 - 8416
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.			509363		RRCID -> 201082		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 8447 - 8456
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 90C								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-16)			29010 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LOPEZ, G. G.			WELL #: 12		RRCID -> 203541		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-17)			29010 790		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LOPEZ, G. G.			WELL #: 1		RRCID -> 206911		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8600 - 8776
04	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	2 1	26 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-17)			//CONT.//		29010 790	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.					509363									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 8650 - 8663			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)					29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC					036587									
LOPEZ, G. G.			WELL #:		3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8748 - 8802			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		300 N	-0-	-0-	-300					Y	-0-			-0-
05		372 N	-0-	-0-	-372					Y	-0-			-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-			108	2	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #:		1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 8682 - 8700			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #:		2	RRCID ->	205721	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8772 - 8827			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ			WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	12820 PERF. 7172 - 7226			
04		0 K	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LOPEZ, G. G.														
//CONT.//														
29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS 386310														
WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1288	-0-	-32	-0-	71	1	1137	2	Y	73	84	1	24
						80	9							
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	Y	84	79	1	29
						92	9							
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	Y	110	121	1	18
						121	9							
07	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	56	1	989	2	Y	161	143	1	36
						177	9							
08	1364 N	1166	-0-	-198	-0-	65	1	938	2	Y	148	119	1	65
						163	9							
09	0	941	-0-	941	941	60	1	881	2	Y	-0-	65	1	-0-
	LOPEZ, G G													
WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	LOPEZ, G G													
WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867														
04	2430 N	1633	-0-	-797	-0-	94	1	1499	2	Y	36	33	1	11
						40	9							
05	2232 N	494	-0-	-1738	-0-	25	1	389	2	Y	73	59	1	25
						80	9							
06	2250 N	1268	-0-	-982	-0-	63	1	1099	2	Y	96	103	1	18
						106	9							
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	96	1	1701	2	Y	34	41	1	11
						37	9							
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	58	1	846	2	Y	30	26	1	15
						33	9							
09	0	290	-0-	290	290	19	1	271	2	Y	-0-	15	1	-0-
	LOPEZ, G.G.													
WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	LOPEZ, G. G.													
WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	LOPEZ, G.G.													
WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8890 - 8908	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	221 2	Y	17		19 1		6
						19 9							
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	8 1	127 2	Y	-0-		6 1		-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	6 1	105 2	Y	-0-				-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2	Y	-0-				-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1	215 2	Y	-0-				-0-
09	0	153	-0-	153	153	10 1	143 2	Y	-0-				-0-
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		88	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	8872 - 8918	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82			Y	NO RPT			57	
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	8707 - 8734	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
ENCINITAS (V-19-A)				29010 840	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF.	8990 - 9042	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	53 1	653 2	Y	-0-			1	
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	120 1	1413 2	Y	-0-			1	
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	7 1	89 2	Y	-0-			1	
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			1	
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32 1	390 2	Y	-0-			1	
09	0	724	-0-	724	724	49 1	644 2	Y	28			29	
						31 9							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF.	8856 - 8866	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 - 8927	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 8691		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: BROOKS				
LOPEZ		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 - 8754	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
LOPEZ		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023	
04	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: BROOKS				
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210	
04	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612					CNTY: BROOKS				
LA RUCIA		WELL #:		K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 - 8902	
04	1770 N	1058	-0-	-712 B	-0-	1029	2	29	9	Y	26		195
05	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3328	2	129	9	Y	117	149	163
06	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2532	2	62	9	Y	56	167	52
07	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2790	2	69	9	Y	63		115
08	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2582	2	50	9	Y	45		160
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2367	2	81	9	Y	74		234

LA RUCIA				802612					CNTY: BROOKS				
LA RUCIA		WELL #:		K 5	RRCID ->	286572	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900 - 8906	
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	585	2	7	9	Y	6		6
05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	935	2	24	9	Y	22	28	-0-
06	780 N	733	-0-	-47 B	-0-	720	2	13	9	Y	12	12	-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	672	2	9	9	Y	8		8
08	961 N	649	-0-	-312 B	-0-	630	2	19	9	Y	17		25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	751	2	24	9	Y	22		47

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
GLORIA GARCIA LOPEZ												
29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
LOPEZ, G. G.												
29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
386310												
WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, G. G.															
WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
04		4800 X	3748	-0-	-1052	-0-	213	1	3405	2	Y	118	146	1	45
							130	9							
05		4960 X	4154	-0-	-806	-0-	252	1	3902	2	Y	-0-	45	1	-0-
06		4170 X	3762	-0-	-408	-0-	203	1	3559	2	Y	-0-			-0-
07		4123 X	3322	-0-	-801	-0-	178	1	3144	2	Y	-0-			-0-
08		4154 X	3134	-0-	-1020	-0-	203	1	2931	2	Y	-0-			-0-
09		0	2944	-0-	2944	2944	180	1	2629	2	Y	123	78	1	45
							135	9							

LOPEZ, G. G.															
WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
04		940 N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	758	2	Y	123	94	1	29
							135	9							
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	Y	364	282	1	111
							400	9							
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	820	2	Y	83	165	1	29
							91	9							
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	103	103	1	29
							113	9							
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	89	74	1	44
							98	9							
09		0	851	-0-	851	851	54	1	797	2	Y	-0-	44	1	-0-

LOPEZ, G. G.															
WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
04		390 N	348	-0-	-42	-0-	21	1	327	2	Y	-0-			-0-
05		372 N	347	-0-	-25	-0-	21	1	326	2	Y	-0-			-0-
06		360 N	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	Y	-0-			-0-
07		372 N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	Y	-0-			-0-
08		341 N	325	-0-	-16	-0-	21	1	304	2	Y	-0-			-0-
09		0	322	-0-	322	322	21	1	301	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G. "A"															
WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
06		180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-			-0-
09		0	189	-0-	189	189	12	1	177	2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ, G G		WELL #: 16		RRCID -> 206433		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	90	1 1433 2	Y	88	96 1	34
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1 1738 2	Y	178	149 1	63
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	196	1 1380 2	Y	276	286 1	53
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	79	1 1613 2	Y	343	309 1	87
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	304	1 1679 2	Y	296	241 1	142
09	0	2104	-0-	2104	2104	91	1 1843 2	Y	123	165 1	100
						377	9				
						116	1				
						326	9				
						126	1				
						135	9				

LOPEZ, G G		WELL #: 18		RRCID -> 206667		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064		
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	80	1 1280 2	Y	-0-		-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	78	1 1203 2	Y	-0-		-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	68	1 1199 2	Y	-0-		-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	68	1 1191 2	Y	-0-		-0-
08	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	71	1 1033 2	Y	-0-		-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	70	1 1018 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G G		WELL #: 17		RRCID -> 207031		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064		
04	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	120	1 1924 2	Y	10	16 1	6
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	11	9 1945 2	Y	-0-	6 1	-0-
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	125	1 1871 2	Y	-0-		-0-
07	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	107	1 1937 2	Y	-0-		-0-
08	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	110	1 1826 2	Y	-0-		-0-
09	0	2029	-0-	2029	2029	126	1 1899 2	Y	-0-		-0-
						130	1				

LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694		
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	16	1 262 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	307	-0-	-65	-0-	19	1 288 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1 284 2	Y	-0-		-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	28	1 486 2	Y	-0-		-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	71	1 1021 2	Y	-0-		-0-
09	0	1046	-0-	1046	1046	67	1 979 2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100		
04	1500 N	1233	-0-	-267	-0-	61	1 978 2	Y	176	191 1	57
05	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	194	9 1028 2	Y	36	68 1	25
06	1440 N	967	-0-	-473	-0-	66	1 861 2	Y	52	67 1	10
07	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	40	9 965 2	Y	69	63 1	16
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	49	1 905 2	Y	59	49 1	26
09	0	865	-0-	865	865	57	9 810 2	Y	-0-	26 1	-0-
						76	9				
						63	1				
						65	9				
						55	1				

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	215936	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 10030		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-		10	1	162	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	114	-0-	-258	-0-		7	1	107	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	145	-0-	-65	-0-		8	1	137	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-		7	1	129	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-		7	1	99	2	Y	-0-		-0-
09	0	33	-0-	33		33	2	1	31	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216781	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 9062		
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-			-0-
09	0	186	-0-	186	186		12	1	174	2	Y	-0-		-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055		
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		60	1	952	2	Y	27	29	1
							30	9						
05	1178 N	882	-0-	-296	-0-		52	1	810	2	Y	18	19	1
							20	9						
06	1200 N	1155	-0-	-45	-0-		61	1	1063	2	Y	28	30	1
							31	9						
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		57	1	1010	2	Y	34	31	1
							37	9						
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-		58	1	836	2	Y	30	24	1
							33	9						
09	0	1024	-0-	1024	1024		66	1	958	2	Y	-0-	11	1

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008		
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #: 1E		RRCID -> 180435		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6266 - 6676					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.		893997													
ROCHE, K.D. "E"		WELL #: 10		RRCID -> 134807		COMPL. DATE 02/01/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7195 - 7200					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA							
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076													
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 155480		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 1070		PERF. 1023 - 1038					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6402		RRCID -> 173537		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2600 - 2612					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TREVINO, ALBERT		WELL #: 6403		RRCID -> 174003		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2614 - 2643					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4766 - 4802					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
2 D OIL & GAS LLC				953828						
RAMIREZ LTD				WELL #: 1	RRCID -> 204279	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 15095	PERF. 5540	- 5550	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DE TREVINO, I. G.				WELL #: 1	RRCID -> 010273	COMPL. DATE 03/02/1958	TOTAL DEPTH 11520	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TREVINO				WELL #: C 1	RRCID -> 132890	COMPL. DATE 12/05/1989	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 5250	- 5316	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HAYNES - EAST				WELL #: 2	RRCID -> 202883	COMPL. DATE 11/23/2003	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6142	- 6166	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
GUTIERREZ, E.				WELL #: A 1	RRCID -> 160510	COMPL. DATE 01/16/1997	TOTAL DEPTH 12436	PERF.10286	- 10298	
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 3	N	-0-		-0-
05	3379 X	3272	-0-	-107	-0-	3272 3	N	-0-		-0-
06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 3	N	-0-		-0-
07	3379 X	2654	-0-	-725	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 3	N	-0-		-0-
*09	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT				WELL #: B 5	RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1140 N	750	-0-	-390	-0-	750 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	809	-0-	-462	-0-	809 2		N	-0-			-0-
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2		N	-0-			-0-
07	775 N	747	-0-	-28	-0-	747 2		N	-0-			-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662 2		N	-0-			-0-
09	0	540	-0-	540	540	540 2		N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ESCOBAS, N. (14900)		29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
TREVINO, E.		WELL #: F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO, EAST (6500)		29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
PALOMAS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 285868		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540					
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES COVE (H-2)		29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925											
STATE TRACT 219		WELL #: 1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300)		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

DE RUEDA, EULOGIO		29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #: 1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2004								

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2004								

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A					
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	4	1	53	3	N	-0-	47
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-	47
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	47
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	47
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-	47
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392					
04	9180	X	7532	-0-	-1648	-0-	685	1	6847	2	N	-0-	-0-
05	8990	X	7147	-0-	-1843	-0-	638	1	6509	2	N	-0-	-0-
06	8550	X	7299	-0-	-1251	-0-	650	1	6649	2	N	-0-	-0-
07	8773	X	7359	-0-	-1414	-0-	623	1	6736	2	N	-0-	-0-
08	8773	X	7318	-0-	-1455	-0-	645	1	6673	2	N	-0-	-0-
09	0		6798	-0-	6798	6798	636	1	6162	2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
ENCINA RESOURCES, LLC			251741									
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.			WELL #:	1	RRCID ->	233229	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9262 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	605 1	619 2	N	-0-		-0-
05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-		-0-
06		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	624 1	1380 2	N	-0-		-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	341 1	1116 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD			WELL #:	2	RRCID ->	238516	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10196 - 10641
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	166 1	169 2	N	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	133 1	295 2	N	-0-		-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	95 1	311 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	8564 - 8760
04		2880 X	2258	-0-	-622	-0-	408 1	1850 2	N	-0-		-0-
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	615 1	3907 2	N	-0-		-0-
06		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	840 1	3443 2	N	-0-		-0-
07		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	603 1	3224 2	N	-0-		-0-
08		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		-0-
09		3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			N	NO RPT		-0-

SAENZ			WELL #:	1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9772 - 9880
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	22 1	510 2	N	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	7 1	340 2	N	-0-		-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	15 1	364 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DERLY			WELL #:	1	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9463 - 9502
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
05		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		-0-
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
09		0	302	-0-	302	-0-	302 2		N	-0-		-0-

DERLY			WELL #:	3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10064 - 10078
04		1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
06		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-		-0-
08		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-		-0-
09		0	1404	-0-	1404	-0-	1404 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DERLY		WELL #: 4		RRCID -> 152451		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE			M		AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	38	4	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	38			N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 156605		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643			
04	1380 N	1017	-0-	-363	-0-	1017	2	N	-0-		-0-
05	1333 N	934	-0-	-399	-0-	934	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	893	-0-	-307	-0-	893	2	N	-0-		-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-
08	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
09	0	1460	-0-	1460	1460	1460	2	N	-0-		-0-

JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618			
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-
09	0	985	-0-	985	985	985	2	N	-0-		-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308			
04	3960 X	3788	-0-	-172	-0-	1120	1	2668	2	N	-0-
05	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	1109	1	2736	2	N	-0-
06	3870 X	3658	-0-	-212	-0-	1107	1	2551	2	N	-0-
07	3999 X	3855	-0-	-144	-0-	1095	1	2760	2	N	-0-
08	3999 X	3807	-0-	-192	-0-	1134	1	2673	2	N	-0-
09	0	3766	-0-	3766	3766	1132	1	2634	2	N	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
04	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	880	1	2095	2	N	-0-
05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	891	1	2201	2	N	-0-
06	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	893	1	2059	2	N	-0-
07	3100 N	3186	-0-	86	86	905	1	2281	2	N	-0-
08	2992 N	2906	-0-	-86	-0-	866	1	2040	2	N	-0-
09	0	2888	-0-	2888	2888	868	1	2020	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			75
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			75
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			75
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			75
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			75
09	0	2	-0-	2	2	2	2	N	-0-			74

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980				
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4767	-0-	-131	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2	N	-0-			-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-
08	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2	N	-0-			-0-
09	0	4634	-0-	4634	4634	4634	2	N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866				
04	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2	N	-0-			-0-
05	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2	N	-0-			-0-
06	8700 X	8421	-0-	-279	-0-	8421	2	N	-0-			-0-
07	10168 X	8269	-0-	-1899	-0-	8269	2	N	-0-			-0-
08	10168 X	9106	-0-	-1062	-0-	9106	2	N	-0-			-0-
09	0	8077	-0-	8077	8077	8077	2	N	-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226				
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
05	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	2	N	-0-			-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
09	0	827	-0-	827	827	827	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014				
04	1560 N	1436	-0-	-124	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1554	-0-	-36	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1110	-0-	-564	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	750	750	2	N	-0-			-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488				
04	1920 X	1704	-0-	-216	-0-	1704	2	N	-0-			-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	-0-			-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-			-0-
07	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2	N	-0-			-0-
08	1984 X	1806	-0-	-178	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
09	0	1576	-0-	1576	1576	1576	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VELENO		WELL #:		1	RRCID ->	198452	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	8668 - 10461	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1530 N	854	-0-	-676	-0-	78 1	776 2	N	-0-			72
05		1581 N	665	-0-	-916	-0-	59 1	606 2	N	-0-			72
06		1530 N	659	-0-	-871	-0-	59 1	600 2	N	-0-			72
07		868 N	580	-0-	-288	-0-	49 1	531 2	N	-0-			72
08		651 N	621	-0-	-30	-0-	55 1	566 2	N	-0-			72
09		0	534	-0-	534		50 1	484 2	N	-0-			72

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200084	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9830 - 10005	
04		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
05		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-			-0-
06		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2		N	-0-			-0-
07		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
08		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-			-0-
09		0	2308	-0-	2308		2308 2		N	-0-			-0-

MORALES		WELL #:		2	RRCID ->	200676	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8690 - 10290	
04		3000 N	2482	-0-	-518	275	2482 2		N	-0-			1
05		3768 X	3493	-0-	-275	-0-	3493 2		N	-0-			1
06		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028 2		N	-0-			1
07		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035 2		N	-0-			1
08		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860 2		N	-0-			1
09		0	4234	-0-	4234		4234 2		N	-0-			1

CUELLAR G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	201075	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	8738 - 9994	
04		3000 N	3236	-0-	236	236	3236 2		N	-0-			14
05		3100 N	3086	-0-	-14	222	3086 2		N	-0-			14
06		3000 N	3019	-0-	19	241	3019 2		N	-0-			14
07		3142 X	2901	-0-	-241	-0-	2901 2		N	-0-			14
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			14
09		0	2936	-0-	2936		2936 2		N	-0-			14

RMT		WELL #:		3	RRCID ->	201187	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7812 - 10135	
04		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-			-0-
05		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2		N	-0-			-0-
06		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 2		N	-0-			-0-
07		4123 X	4021	-0-	-102	-0-	4021 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3952	-0-	-171	-0-	3952 2		N	-0-			-0-
09		0	3995	-0-	3995		3995 2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890	
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2		N	-0-			-0-
06		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
08		4309 X	4177	-0-	-132	-0-	4177 2		N	-0-			-0-
09		0	4130	-0-	4130		4130 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879	
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	113 1	975 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	116 1	995 2	N	-0-			-0-
06		1110 N	853	-0-	-257	-0-	106 1	747 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	676	-0-	-440	-0-	119 1	557 2	N	-0-			-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	122 1	1015 2	N	-0-			-0-
09		0	888	-0-	888		95 1	793 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1440 N	908	-0-	-532	-0-	908	2	N	-0-			-0-
05		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09		0	1072	-0-	1072	1072	1072	2	N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304	
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-			8
05		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2	N	-0-			8
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			8
07		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-			8
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			8
09		0	209	-0-	209	209	209	2	N	-0-			8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755	
04		1050 N	896	-0-	-154	-0-	114	1	782	2	N	-0-	-0-
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	138	1	1016	2	N	-0-	-0-
06		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	138	1	953	2	N	-0-	-0-
07		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	127	1	912	2	N	-0-	-0-
08		1085 N	984	-0-	-101	-0-	123	1	861	2	N	-0-	-0-
09		0	967	-0-	967	967	118	1	849	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848	
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
05		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-	-0-
06		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846	
04		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-	-0-
05		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-	-0-
06		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-	-0-
07		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-	-0-
08		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-	-0-
09		0	3268	-0-	3268	3268	3268	2			N	-0-	-0-

JUAN DE DIOS		WELL #:		1	RRCID ->	202730	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8378 - 9928	
04		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	55
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-	55
06		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	55
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5	60
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-	60
09		0	700	-0-	700	700	700	2			N	-0-	60

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MENDOZA		WELL #:		4	RRCID ->	202838	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8368 - 8406
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		2910 X	2477	-0-	-433	-0-	2477	2	N	-0-		5
05		3007 X	2979	-0-	-28	-0-	2979	2	N	-0-		5
06		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-		5
07		2945 X	2527	-0-	-418	-0-	2527	2	N	-0-		5
08		2976 X	2730	-0-	-246	-0-	2730	2	N	-0-		5
09		0	2696	-0-	2696	2696	2696	2	N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	203527	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	8788 - 10240
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

VILLERREAL		WELL #:		2	RRCID ->	203554	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9002 - 9996
04		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-
05		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09		0	1319	-0-	1319	1319	1319	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203568	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7551 - 10042
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-		-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-		-0-
06		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	145	1	N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	136	1	N	-0-		-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-		-0-
09		0	962	-0-	962	962	117	1	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203842	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8328 - 8388
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-		-0-
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2	N	-0-		-0-
06		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
07		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
08		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-
09		0	3575	-0-	3575	3575	3575	2	N	-0-		-0-

RMT		WELL #:		6	RRCID ->	204086	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9801 - 10602
04		1380 N	775	-0-	-605	-0-	775	2	N	-0-		-0-
05		961 N	745	-0-	-216	-0-	745	2	N	-0-		-0-
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-		-0-
07		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-		-0-
09		0	1664	-0-	1664	1664	1664	2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		2	RRCID ->	204137	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11974	PERF.	8376 - 10506
04		629 N	629	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-		-0-
05		620 N	565	-0-	-55	-0-	68	1	N	-0-		-0-
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-		-0-
07		651 N	535	-0-	-116	-0-	65	1	N	-0-		-0-
08		558 N	424	-0-	-134	-0-	53	1	N	-0-		-0-
09		0	343	-0-	343	343	42	1	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELENO		WELL #:		3	RRCID ->	204181	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8694 - 10564
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3510 X	2889	-0-	-621	-0-	263 1	2626 2	N	-0-			-0-
05	3379 X	3025	-0-	-354	-0-	270 1	2755 2	N	-0-			-0-
06	3270 X	2915	-0-	-355	-0-	259 1	2656 2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3186	-0-	-131	-0-	270 1	2916 2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	288 1	2982 2	N	-0-			-0-
09	0	3089	-0-	3089	3089	289 1	2800 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	204425	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7646 - 7670
04	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
06	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246 2		N	-0-			-0-
07	1302 N	1191	-0-	-111	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
08	1085 N	999	-0-	-86	-0-	999 2		N	-0-			-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	1216 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	205611	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	11516	PERF.	10048 - 10788
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	206123	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7768 - 9552
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	361 1	1048 2	N	-0-			5
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	390 1	1234 2	N	-0-			14
						10 9						
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	425 1	1319 2	N	-0-			14
07	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	382 1	1363 2	N	-0-			14
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	479 1	1670 2	N	-0-			14
09	0	1709	-0-	1709	1709	412 1	1297 2	N	-0-			14

MARTINEZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	206648	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8554 - 8598
04	2370 N	2180	-0-	-190	-0-	2180 2		N	-0-			8
05	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2023 2		N	-0-			8
06	2550 N	2431	-0-	-119	-0-	2431 2		N	-0-			8
07	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	2096 2		N	-0-			8
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427 2		N	-0-			8
09	0	3044	-0-	3044	3044	3044 2		N	-0-			8

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458
04	4650 X	4105	-0-	-545	-0-	4105 2		N	-0-			-0-
05	4805 X	4644	-0-	-161	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
06	4650 X	3962	-0-	-688	-0-	3962 2		N	-0-			-0-
07	4743 X	3462	-0-	-1281	-0-	3462 2		N	-0-			-0-
08	4650 X	3796	-0-	-854	-0-	3796 2		N	-0-			-0-
09	0	3939	-0-	3939	3939	3939 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	2440	-0-	-200	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
05	2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
06	2460 X	1637	-0-	-823	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
08	2511 X	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
09	0	2162	-0-	2162	2162	2162	2			N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538		
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	63	1	428	2	N	-0-			1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75	1	549	2	N	-0-			1
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	77	1	528	2	N	-0-			1
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-			1
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	74	1	517	2	N	-0-			1
09	0	601	-0-	601	601	73	1	528	2	N	-0-			1

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992		
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-			-0-
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	720 N	537	-0-	-183	-0-	537	2			N	-0-			-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	0	995	-0-	995	995	995	2			N	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824		
04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	149	1	1487	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1914	-0-	-70	-0-	171	1	1743	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	1794	-0-	-216	-0-	160	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	178	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	172	1	1780	2	N	-0-			-0-
09	0	1710	-0-	1710	1710	160	1	1550	2	N	-0-			-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001		
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			17
05	1457 X	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-			17
06	1410 N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-			17
07	1457 N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-			17
08	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-			17
09	0	1030	-0-	1030	1030	1030	2			N	-0-			17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980		
04	2160 N	1840	-0-	-320	-0-	1840	2			N	-0-			5
05	2201 N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2			N	-0-			5
06	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1825	2			N	-0-			5
07	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			N	-0-			5
08	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			5
09	0	2691	-0-	2691	2691	2691	2			N	-0-			5

MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948		
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-			-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	0	189	-0-	189	189	189	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF. 7430 - 10068	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE				
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			N	-0-		4
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-		4
06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2			N	-0-		4
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-		4
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2			N	-0-		4
09	0	1010	-0-	1010	1010	1010 2			N	-0-		4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF. 9880 - 9921	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF. 8792 - 10212	
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-	-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2			N	-0-	-0-	
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 2			N	-0-	-0-	
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-	-0-	
09	0	83	-0-	83	83	83 2			N	-0-	-0-	

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8356 - 10226	
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2			N	-0-	-0-	
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2			N	-0-	-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	-0-	
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2			N	-0-	-0-	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-	-0-	
09	0	324	-0-	324	324	324 2			N	-0-	-0-	

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8340 - 9972	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	9	
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	186 2	45 9		N	41	50	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-	50	
07	155 N	63	-0-	-92	-0-	63 2			N	-0-	50	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	50	
09	0	28	-0-	28	28	28 2			N	-0-	50	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9837 - 10813	
04	1080 N	1031	-0-	-49	-0-	1031 2			N	-0-	-0-	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-	-0-	
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-	
07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 2			N	-0-	-0-	
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2			N	-0-	-0-	
09	0	3054	-0-	3054	3054	3054 2			N	-0-	-0-	

DE DIOS, JUAN		WELL #:		4	RRCID ->	211414	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 8444 - 9866	
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2			N	-0-	-0-	
05	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3295 2			N	-0-	-0-	
06	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2			N	-0-	-0-	
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2			N	-0-	-0-	
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 2			N	-0-	-0-	
09	0	3996	-0-	3996	3996	3996 2			N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
09	0	212	-0-	212	212	212	2	N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254			
04	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2245	2	Y	-0-		-0-
05	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	1967	-0-	-313	-0-	1967	2	Y	-0-		-0-
07	2325 N	1293	-0-	-1032	-0-	1293	2	Y	-0-		-0-
08	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	Y	-0-		-0-
09	0	2286	-0-	2286	2286	2286	2	Y	-0-		-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708			
04	5122 X	749	-0-	-4373	-0-	749	2	N	-0-		2
05	1457 X	576	-0-	-881	-0-	576	2	N	-0-		2
06	1410 X	704	-0-	-706	-0-	704	2	N	-0-		2
07	1209 X	98	-0-	-1111	-0-	98	2	N	-0-		2
08	1085 X	531	-0-	-554	-0-	531	2	N	-0-		2
09	0	846	-0-	846	846	846	2	N	-0-		2

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950			
04	3480 X	3267	-0-	-213	-0-	3267	2	N	-0-		1
05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	-0-		1
06	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	2	N	-0-		1
07	3720 X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2	N	-0-		1
08	3720 X	3231	-0-	-489	-0-	3231	2	N	-0-		1
09	0	3551	-0-	3551	3551	3551	2	N	-0-		1

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472			
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		4
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		4
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-		4
07	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2	N	-0-		4
08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-		4
09	0	338	-0-	338	338	338	2	N	-0-		4

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898			
04	1290 N	1163	-0-	-127	-0-	1163	2	N	-0-		5
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		5
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-		5
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2	N	-0-		5
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		5
09	0	1614	-0-	1614	1614	1614	2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	13236 - 13259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	50 1	551 2	N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31 1	376 2	N	-0-			-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	40 1	472 2	N	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34 1	413 2	N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	61 1	675 2	N	-0-			-0-
09	0	751	-0-	751	751	57 1	694 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9294 - 9841
04	3360 X	3345	-0-	-15	-0-	427 1	2918 2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3376	-0-	-96	-0-	405 1	2971 2	N	-0-			-0-
06	3360 X	3224	-0-	-136	-0-	408 1	2816 2	N	-0-			-0-
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	426 1	3062 2	N	-0-			-0-
08	3472 X	3277	-0-	-195	-0-	409 1	2868 2	N	-0-			-0-
09	0	3624	-0-	3624	3624	441 1	3183 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9063 - 10645
04	990 N	799	-0-	-191	-0-	73 1	726 2	N	-0-			-0-
05	992 N	728	-0-	-264	-0-	65 1	663 2	N	-0-			-0-
06	930 N	710	-0-	-220	-0-	63 1	647 2	N	-0-			-0-
07	837 N	671	-0-	-166	-0-	57 1	614 2	N	-0-			-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	65 1	669 2	N	-0-			-0-
09	0	693	-0-	693	693	65 1	628 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7866 - 9506
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	73 1	449 2	N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	47 1	342 2	N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	47 1	315 2	N	-0-			-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	41 1	288 2	N	-0-			-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	45 1	338 2	N	-0-			-0-
09	0	851	-0-	851	851	106 1	745 2	N	-0-			-0-

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9149 - 10352
04	4620 X	4075	-0-	-545	-0-	4075 2		N	-0-			-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
07	4340 X	3928	-0-	-412	-0-	3928 2		N	-0-			-0-
08	4588 X	4275	-0-	-313	-0-	4275 2		N	-0-			-0-
09	0	4193	-0-	4193	4193	4193 2		N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9873 - 10303
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-			-0-
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1962	-0-	-48	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
07	2387 N	2091	-0-	-296	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
09	0	2264	-0-	2264	2264	2264 2		N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10304 - 10338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DERLY RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 214699		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 2	N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2	N	-0-		-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449 2	N	-0-		-0-
09	0	441	-0-	441	441	441 2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 214730		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258		
04	1200 N	1091	-0-	-109	-0-	1091 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016 2	N	-0-		-0-
09	0	999	-0-	999	999	999 2	N	-0-		-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215015		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430		
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	245 1	1674 2	N	-0-	-0-
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	270 1	1979 2	N	-0-	-0-
06	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	219 1	1511 2	N	-0-	-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	241 1	1736 2	N	-0-	-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268 1	1881 2	N	-0-	-0-
09	0	2495	-0-	2495	2495	303 1	2192 2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 215820		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	105	-0-	105	105	105 2		N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 215862		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215949		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526		
04	1530 N	1358	-0-	-172	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2		Y	-0-	-0-
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-	-0-
07	1395 N	1031	-0-	-364	-0-	1031 2		Y	-0-	-0-
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		Y	-0-	-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	1568 2		Y	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1849	-0-	-104	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
06		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
09		0	1779	-0-	1779	-0-	1779 2		N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144	
04		1020 N	902	-0-	-118	-0-	115 1	787 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	834	-0-	-220	-0-	100 1	734 2	N	-0-			-0-
06		1020 N	1005	-0-	-15	-0-	127 1	878 2	N	-0-			-0-
07		930 N	747	-0-	-183	-0-	91 1	656 2	N	-0-			-0-
08		930 N	930	-0-	-0-	-0-	116 1	814 2	N	-0-			-0-
09		0	899	-0-	899	-0-	109 1	790 2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414	
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
05		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-			-0-
07		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
09		0	1249	-0-	1249	-0-	1249 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228	
04		4239 X	872	-0-	-3367	-0-	872 2		N	-0-			2
05		1643 X	1079	-0-	-564	-0-	1079 2		N	-0-			2
06		1590 X	880	-0-	-710	-0-	880 2		N	-0-			2
07		1209 X	541	-0-	-668	-0-	541 2		N	-0-			2
08		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			2
09		0	1190	-0-	1190	-0-	1190 2		N	-0-			2

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417	
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	33 1	95 2	N	-0-			4
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	67 1	214 2	N	9			13
							10 9						
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	86 1	269 2	N	-0-			13
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	80 1	285 2	N	-0-			13
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	66 1	229 2	N	-0-			13
09		0	115	-0-	115	-0-	28 1	87 2	N	-0-			13

RAMON		WELL #:		2	RRCID ->	216943	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7605 - 8006	
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	181 1	1111 2	N	-0-			14
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	159 1	1163 2	N	-0-			14
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	157 1	1055 2	N	-0-			14
07		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	150 1	1063 2	N	-0-			14
08		1209 N	1028	-0-	-181	-0-	122 1	906 2	N	-0-			14
09		0	984	-0-	984	-0-	123 1	861 2	N	-0-			14

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216944	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6328 - 6360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
04	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	523	1	3206	2	N	-0-	77 1	45
05	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	628	1	4584	2	N	-0-		45
06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	636	1	4275	2	N	29		74
07	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	591	1	4177	2	N	18		92
08	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	537	1	3999	2	N	-0-		92
09	0	4360	-0-	4360	4360	545	1	3815	2	N	-0-		92

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	216947	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	8990 - 10610	
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-		-0-
05	3100 N	3609	-0-	509	509	3609	2			N	-0-		-0-
06	3000 N	4133	-0-	1133	1642	4133	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	2519	-0-	-581	1061	2519	2			N	-0-		-0-
08	4064 X	3003	-0-	-1061	-0-	3003	2			N	-0-		-0-
09	0	3107	-0-	3107	3107	3107	2			N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	216948	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	926 - 10326	
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-		31
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-		31
06	2040 X	1950	-0-	-90	-0-	1950	2			N	-0-		31
07	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-		31
08	2108 X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-		31
09	0	2108	-0-	2108	2108	2108	2			N	-0-		31

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216949	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	10849	PERF.	9562 - 9596	
04	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	299	1	2048	2	N	-0-		1
05	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	290	1	2126	2	N	-0-		1
06	2490 N	2357	-0-	-133	-0-	298	1	2059	2	N	-0-		1
07	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	286	1	2056	2	N	-0-		1
08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	304	1	2131	2	N	-0-		1
09	0	2384	-0-	2384	2384	290	1	2094	2	N	-0-		1

SINGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218223	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	8793 - 10622	
04	6930 X	5370	-0-	-1560	-0-	489	1	4881	2	N	-0-		-0-
05	7068 X	6461	-0-	-607	-0-	577	1	5884	2	N	-0-		-0-
06	6840 X	6247	-0-	-593	-0-	556	1	5691	2	N	-0-		-0-
07	6789 X	6452	-0-	-337	-0-	546	1	5906	2	N	-0-		-0-
08	6479 X	5440	-0-	-1039	-0-	480	1	4960	2	N	-0-		-0-
09	0	4900	-0-	4900	4900	458	1	4442	2	N	-0-		-0-

LAS AVISPAS		WELL #:		1	RRCID ->	218285	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9070 - 10502	
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-		-0-
05	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	2			N	-0-		-0-
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-		-0-
07	3720 X	2807	-0-	-913	-0-	2807	2			N	-0-		-0-
08	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	3288	2			N	-0-		-0-
09	0	2992	-0-	2992	2992	2992	2			N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3227	-0-	-463	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	3384	-0-	-150	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
06	3420 X	3392	-0-	-28	-0-	3392 2		N	-0-			-0-
07	3472 X	2914	-0-	-558	-0-	2914 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	3029 2		N	-0-			-0-
09	0	3439	-0-	3439	3439	3439 2		N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
04	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	431	-0-	-109	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	268	-0-	-259	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		Y	-0-			-0-
09	0	372	-0-	372	372	372 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2		N	-0-			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
06	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
07	3317 X	3104	-0-	-213	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
08	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-			-0-
09	0	3206	-0-	3206	3206	3206 2		N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
04	1140 N	1036	-0-	-104	-0-	1036 2		N	-0-			72
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1270 2	22 9	N	20			92
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141 2	13 9	N	12			104
07	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2		N	-0-			104
08	1302 N	977	-0-	-325	-0-	977 2		N	-0-			104
09	0	833	-0-	833	833	833 2		N	-0-			104

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
04	180 N	135	-0-	-45	-0-	19 1	116 2	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19 1	140 2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	26 1	178 2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	22 1	155 2	N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	178 2	N	-0-			-0-
09	0	94	-0-	94	94	12 1	82 2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917				
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	0	51	-0-	51	51	51 2		N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694				
04	720 N	478	-0-	-242	-0-	61 1	417 2	N	-0-			-0-
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	70 1	512 2	N	-0-			-0-
06	600 N	504	-0-	-96	-0-	64 1	440 2	N	-0-			-0-
07	496 N	328	-0-	-168	-0-	40 1	288 2	N	-0-			-0-
08	589 N	251	-0-	-338	-0-	31 1	220 2	N	-0-			-0-
09	0	979	-0-	979	979	119 1	860 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414								
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	2	N	-0-					-0-
09	0	91	-0-	91	91	10	1	81	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364								
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	930 N	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	930 N	587	-0-	-343	-0-	587	2			N	-0-					-0-
09	0	761	-0-	761	761	761	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063								
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	27	1	164	2	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	23	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	23	1	161	2	N	-0-					-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	2	N	-0-					-0-
09	0	139	-0-	139	139	17	1	122	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396								
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	9	1	86	2	N	-0-					6
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					6
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-					6
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					6
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	15	1	151	2	N	-0-					6
09	0	164	-0-	164	164	15	1	149	2	N	-0-					6

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248								
04	870 N	770	-0-	-100	-0-	70	1	700	2	N	-0-					3
05	899 N	769	-0-	-130	-0-	69	1	700	2	N	-0-					3
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	66	1	679	2	N	-0-					3
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	65	1	706	2	N	-0-					3
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	68	1	700	2	N	-0-					3
09	0	720	-0-	720	720	67	1	653	2	N	-0-					3

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	360	1	2204	2	N	-0-			-0-
05	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	311	1	2273	2	N	-0-			-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	316	1	2124	2	N	-0-			-0-
07	2511 N	2503	-0-	-8	-0-	310	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	282	1	2100	2	N	-0-			-0-
09	0	2096	-0-	2096	2096	262	1	1834	2	N	-0-			-0-

 ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

04	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	740	1	5064	2	N	-0-			-0-
05	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	754	1	5524	2	N	-0-			-0-
06	5700 X	5643	-0-	-57	-0-	714	1	4929	2	N	-0-			-0-
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	756	1	5442	2	N	-0-			-0-
08	6169 X	5941	-0-	-228	-0-	742	1	5199	2	N	-0-			-0-
09	0	5604	-0-	5604	5604	682	1	4922	2	N	-0-			-0-

 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

04	1890 N	1434	-0-	-456	-0-	367	1	1067	2	N	-0-			4
05	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	396	1	1253	2	N	9			13
06	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	334	1	1036	2	N	-0-			13
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	389	1	1385	2	N	-0-			13
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	381	1	1330	2	N	-0-			13
09	0	1827	-0-	1827	1827	441	1	1386	2	N	-0-			13

 RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
06	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
09	0	139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-			-0-

 SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

04	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	309	1	2663	2	N	-0-			5
05	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	323	1	2772	2	N	-0-			5
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	323	1	2271	2	N	-0-			5
07	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	221	1	1033	2	N	-0-			5
08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	53	1	440	2	N	-0-			5
09	0	2990	-0-	2990	2990	318	1	2672	2	N	-0-			5

 VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	47 1	404 2		N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	49 1	421 2		N	-0-			-0-
06	450 N	399	-0-	-51	-0-	50 1	349 2		N	-0-			-0-
07	465 N	298	-0-	-167	-0-	52 1	246 2		N	-0-			-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58 1	478 2		N	-0-			-0-
09	0	461	-0-	461	461	49 1	412 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		3	RRCID ->	223371	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10927	PERF.	10044 - 10082	
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	251 1	2164 2		N	-0-			-0-
05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	264 1	2261 2		N	-0-			-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	261 1	1833 2		N	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	299 1	1401 2		N	-0-			-0-
08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	306 1	2537 2		N	-0-			-0-
09	0	2510	-0-	2510	2510	267 1	2243 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #:		4	RRCID ->	223372	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10010 - 10072	
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	20 1	171 2		N	-0-			-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	20 1	174 2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	20 1	139 2		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	33 1	152 2		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27 1	220 2		N	-0-			-0-
09	0	190	-0-	190	190	20 1	170 2		N	-0-			-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #:		3	RRCID ->	223495	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11223	PERF.	8802 - 9435	
04	4050 X	3550	-0-	-500	-0-	323 1	3227 2		N	-0-			-0-
05	3999 X	3184	-0-	-815	-0-	284 1	2900 2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3417	-0-	-723	-0-	304 1	3113 2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3776	-0-	-502	-0-	320 1	3456 2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3331	-0-	-947	-0-	294 1	3037 2		N	-0-			-0-
09	0	3463	-0-	3463	3463	324 1	3139 2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		10	RRCID ->	223883	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8943 - 10542	
04	4470 X	4349	-0-	-121	-0-	4349 2			N	-0-			-0-
05	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	4268 2			N	-0-			-0-
06	4320 X	3761	-0-	-559	-0-	3761 2			N	-0-			-0-
07	4495 X	3921	-0-	-574	-0-	3921 2			N	-0-			-0-
08	4495 X	4257	-0-	-238	-0-	4257 2			N	-0-			-0-
09	0	3695	-0-	3695	3695	3695 2			N	-0-			-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		7	RRCID ->	224079	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11235	PERF.	8896 - 10374	
04	1110 N	419	-0-	-691	-0-	38 1	381 2		N	-0-			4
05	558 N	404	-0-	-154	-0-	36 1	368 2		N	-0-			4
06	570 N	417	-0-	-153	-0-	37 1	380 2		N	-0-			4
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	35 1	381 2		N	-0-			4
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	34 1	352 2		N	-0-			4
09	0	462	-0-	462	462	43 1	419 2		N	-0-			4

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		3	RRCID ->	224609	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11056 - 11108	
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	80 1	1505 2		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	56 1	1198 2		N	-0-			-0-
06	750 N	589	-0-	-161	-0-	26 1	563 2		N	-0-			-0-
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	76 1	1568 2		N	-0-			-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	39 1	880 2		N	-0-			-0-
09	0	778	-0-	778	778	37 1	741 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144							
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	108	1	314	2	N	-0-					5
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	287	1	908	2	N	9					14
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	10	9									
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	240	1	744	2	N	-0-					14
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	206	1	735	2	N	-0-					14
09	0	655	-0-	655	655	180	1	626	2	N	-0-					14
						157	1	495	2	N	3					17
						3	9									

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143							
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	2	N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	-0-					-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	72	1	337	2	N	-0-					-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	64	1	529	2	N	-0-					-0-
09	0	444	-0-	444	444	47	1	397	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726							
04	7050 X	4776	-0-	-2274	-0-	434	1	4342	2	N	-0-					-0-
05	7285 X	5136	-0-	-2149	-0-	459	1	4677	2	N	-0-					-0-
06	6870 X	5213	-0-	-1657	-0-	464	1	4749	2	N	-0-					-0-
07	6727 X	5374	-0-	-1353	-0-	455	1	4919	2	N	-0-					-0-
08	6138 X	5420	-0-	-718	-0-	478	1	4942	2	N	-0-					-0-
09	0	5345	-0-	5345	5345	500	1	4845	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528							
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					4
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	414	2	N	-0-					4
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-					4
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	N	-0-					4
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	63	1	654	2	N	-0-					4
09	0	661	-0-	661	661	62	1	599	2	N	-0-					4

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10069 - 10120							
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	N	-0-					-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	2	N	-0-					-0-
09	0	177	-0-	177	177	19	1	158	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VILLARREAL			WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3930 X	3725	-0-	-205	-0-	250	1	3475	2	N	-0-			-0-
05		4216 X	3859	-0-	-357	-0-	260	1	3599	2	N	-0-			-0-
06		4080 X	3211	-0-	-869	-0-	218	1	2993	2	N	-0-			-0-
07		4216 X	3480	-0-	-736	-0-	236	1	3244	2	N	-0-			-0-
08		3844 X	3478	-0-	-366	-0-	242	1	3236	2	N	-0-			-0-
09		0	3383	-0-	3383	3383	237	1	3146	2	N	-0-			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118					
04		600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-			30
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	498	2	90	9	N	82			112
06		540 N	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-			112
07		527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-			112
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			112
09		0	563	-0-	563	563	563	2			N	-0-			112

BENAVIDES, ALEJO			WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007			TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962					
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	2	N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-			-0-
07		242 N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	N	-0-			-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	84	1	624	2	N	-0-			-0-
09		0	683	-0-	683	683	85	1	598	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750					
04		1560 N	1219	-0-	-341	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
05		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
06		1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1020	-0-	-251	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
09		0	1393	-0-	1393	1393	1393	2			N	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD			WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595					
04		1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2			Y	-0-			-0-
05		1085 N	798	-0-	-287	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
06		690 N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
07		992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
08		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-			-0-
09		0	868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-			-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU			WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069					
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
05		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
08		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			-0-
09		0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"			WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9064 - 10258						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		358 N	358	-0-	-0-	37	1	321	2	N		-0-				-0-
05		375 N	375	-0-	-0-	39	1	336	2	N		-0-				-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	45	1	318	2	N		-0-				-0-
07		372 N	260	-0-	-112	46	1	214	2	N		-0-				-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	47	1	392	2	N		-0-				-0-
09		0	476	-0-	476	51	1	425	2	N		-0-				-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 7192 - 11142						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846		PERF. 8748 - 9800						
04		4050 X	3883	-0-	-167	495	1	3388	2	N		-0-				-0-
05		4185 X	4077	-0-	-108	489	1	3588	2	N		-0-				-0-
06		4566 X	4566	-0-	-0-	578	1	3988	2	N		-0-				-0-
07		4557 X	4557	-0-	-0-	556	1	4001	2	N		-0-				-0-
08		4284 X	4284	-0-	-0-	535	1	3749	2	N		-0-				-0-
09		0	4138	-0-	4138	503	1	3635	2	N		-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171		PERF. 8850 - 11138						
04		2730 N	2397	-0-	-333	218	1	2179	2	N		-0-				12
05		3007 X	2011	-0-	-996	180	1	1831	2	N		-0-				12
06		2910 X	2095	-0-	-815	186	1	1909	2	N		-0-				12
07		3007 X	2495	-0-	-512	211	1	2284	2	N		-0-				12
08		2573 X	2527	-0-	-46	223	1	2304	2	N		-0-				12
09		0	2238	-0-	2238	209	1	2029	2	N		-0-				12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF. 8610 - 10774						
04		1562 N	1562	-0-	-0-	199	1	1363	2	N		-0-				-0-
05		1550 N	1540	-0-	-10	185	1	1355	2	N		-0-				-0-
06		1500 N	1293	-0-	-207	164	1	1129	2	N		-0-				-0-
07		1674 N	1629	-0-	-45	199	1	1430	2	N		-0-				-0-
08		1864 N	1864	-0-	-0-	233	1	1631	2	N		-0-				-0-
09		0	1667	-0-	1667	203	1	1464	2	N		-0-				-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8739 - 9520						
04		600 N	565	-0-	-35	565	2			N		-0-				-0-
05		600 N	600	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06		570 N	524	-0-	-46	524	2			N		-0-				-0-
07		589 N	381	-0-	-208	381	2			N		-0-				-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	716	2			N		-0-				-0-
09		0	588	-0-	588	588	2			N		-0-				-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10920 - 13110						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
07	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
09	0		1283	-0-	1283	-0-	1283	2		N	-0-			-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588					
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			98
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1 9	N	-0-	1		99
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			99
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2		N	-0-			99
08	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2		N	-0-			99
09	0		549	-0-	549	-0-	549	2		N	-0-			99

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080					
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1104	2	N	-0-		-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1165	2	N	-0-		-0-
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	107	1	1090	2	N	-0-		-0-
07	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	101	1	1092	2	N	-0-		-0-
08	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	107	1	1106	2	N	-0-		-0-
09	0		1130	-0-	1130	-0-	106	1	1024	2	N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342					
04	1920	N	1473	-0-	-447	-0-	1471	2	2 9	N	-0-	2		16
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			16
06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-			16
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2		N	-0-			16
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		N	-0-			16
09	0		2402	-0-	2402	-0-	2402	2		N	-0-			16

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726					
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-		-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-		-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-		-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	N	-0-		-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	2	N	-0-		-0-
09	0		127	-0-	127	-0-	12	1	115	2	N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120					
04	8146	X	1433	-0-	-6713	-0-	1433	2		N	-0-			18
05	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	1739	2		N	-0-			18
06	2460	X	1377	-0-	-1083	-0-	1377	2		N	-0-			18
07	1488	X	535	-0-	-953	-0-	535	2		N	-0-			18
08	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	2		N	-0-			18
09	0		1541	-0-	1541	-0-	1541	2		N	-0-			18

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784					
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2		N	-0-			-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
09	0		347	-0-	347	-0-	347	2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9710 - 9730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	840 N	812	-0-	-28	-0-	-	812	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-
05	930 N	853	-0-	-77	-0-	-	853	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-
06	810 N	759	-0-	-51	-0-	-	759	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-
07	837 N	782	-0-	-55	-0-	-	782	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-
08	868 N	820	-0-	-48	-0-	-	820	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-
09	0	769	-0-	769	-0-	-	769	2		N	-0-	-	-	-	-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		11	RRCID ->	233184	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	8586 - 10034
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234480	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	6910 - 10474
04	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	-	1502	2		N	-0-	-0-
05	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	-	1578	2		N	-0-	-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-	1636	2		N	-0-	-0-
07	1550 N	1480	-0-	-70	-0-	-	1480	2		N	-0-	-0-
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-	1600	2		N	-0-	-0-
09	0	1533	-0-	1533	-0-	-	1533	2		N	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	234836	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	9164 - 9184
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-	2044	2		N	-0-	26
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	-	2159	2		N	-0-	26
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-	1607	2		N	-0-	26
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-	1099	2		N	-0-	26
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-	2166	2		N	-0-	26
09	0	2437	-0-	2437	-0-	-	2437	2		N	-0-	26

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		12	RRCID ->	234902	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	11040	PERF.	8730 - 11080
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-			N	-0-	-	1

SALINAS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235325	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9832 - 9880
04	3750 X	3223	-0-	-527	-0-	-	3223	2		Y	-0-	-0-
05	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	-	3274	2		Y	-0-	-0-
06	3720 X	2887	-0-	-833	-0-	-	2887	2		Y	-0-	-0-
07	3503 X	2050	-0-	-1453	-0-	-	2050	2		Y	-0-	-0-
08	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	-	4075	2		Y	-0-	-0-
09	0	2996	-0-	2996	-0-	-	2996	2		Y	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		5	RRCID ->	235989	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-			N	NO RPT	-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
09	0	35	-0-	35	35	35 2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633	
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	181 1	2511 2	Y	-0-
05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	185 1	2550 2	Y	-0-
06	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	178 1	2453 2	Y	-0-
07	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	180 1	2478 2	Y	-0-
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	191 1	2552 2	Y	-0-
09	0	2779	-0-	2779	2779	195 1	2584 2	Y	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554	
04	810 X	535	-0-	-275	-0-	535 2		N	-0-
05	837 X	142	-0-	-695	-0-	141 2	1 9	N	1
06	810 X	143	-0-	-667	-0-	143 2		N	-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-
08	558 X	151	-0-	-407	-0-	151 2		N	-0-
09	0	82	-0-	82	82	82 2		N	-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540	
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	152 1	1310 2	N	-0-
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	167 1	1436 2	N	-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	181 1	1635 2	N	-0-
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	232 1	2364 2	N	-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	222 1	2218 2	N	-0-
09	0	1731	-0-	1731	1731	168 1	1563 2	N	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816	
04	390 N	205	-0-	-185	-0-	21 1	184 2	N	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	36 1	305 2	N	-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	36 1	252 2	N	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	34 1	158 2	N	-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41 1	339 2	N	-0-
09	0	316	-0-	316	316	34 1	282 2	N	-0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-	11	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	11	
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	11	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	11	
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	11	
09	0	194	-0-	194	194	194	2	N	-0-	11	

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024			
04	5550 X	4755	-0-	-795	-0-	4755	2	Y	-0-	-0-	
05	5425 X	4944	-0-	-481	-0-	4944	2	Y	-0-	-0-	
06	5130 X	3990	-0-	-1140	-0-	3990	2	Y	-0-	-0-	
07	5301 X	3260	-0-	-2041	-0-	3260	2	Y	-0-	-0-	
08	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2	Y	-0-	-0-	
09	0	4551	-0-	4551	4551	4551	2	Y	-0-	-0-	

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170			
04	7170 X	7090	-0-	-80	-0-	7089	2	1 9 N	1	5	
05	7223 X	7137	-0-	-86	-0-	7137	2	N	-0-	5	
06	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2	N	-0-	5	
07	7316 X	7054	-0-	-262	-0-	7054	2	N	-0-	5	
08	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2	N	-0-	5	
09	0	7047	-0-	7047	7047	7047	2	N	-0-	5	

SALINAS G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 240240		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900			
04	3450 X	3074	-0-	-376	-0-	3074	2	Y	-0-	-0-	
05	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	3165	2	Y	-0-	-0-	
06	3450 X	2699	-0-	-751	-0-	2699	2	Y	-0-	-0-	
07	3379 X	1821	-0-	-1558	-0-	1821	2	Y	-0-	-0-	
08	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2	Y	-0-	-0-	
09	0	3250	-0-	3250	3250	3250	2	Y	-0-	-0-	

RFM LTD A GU		WELL #: 1		RRCID -> 241576		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241643		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953			
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	
07	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2	Y	-0-	-0-	
08	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	
09	0	30	-0-	30	30	30	2	Y	-0-	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 241724		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180			
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	1	
05	1767 N	1640	-0-	-127	-0-	1640	2	N	-0-	1	
06	1620 N	1302	-0-	-318	-0-	1302	2	N	-0-	1	
07	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2	N	-0-	1	
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-	1	
09	0	1456	-0-	1456	1456	1456	2	N	-0-	1	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242019		COMPL. DATE 03/09/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2839	2	3 9	Y	3		21
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2892	2	4 9	Y	4		25
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2 9	Y	2		27
07	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2922	2	6 9	Y	5	22 1	10
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1 9	Y	1		11
09	0	2984	-0-	2984	2984	2980	2	4 9	Y	4		15

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100			
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-		-0-
05	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2		N	-0-		-0-
06	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2		N	-0-		-0-
07	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2		N	-0-		-0-
08	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-		-0-
09	0	5986	-0-	5986	5986	5986	2		N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192			
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406 2	N	-0-		-0-
05	248 N	53	-0-	-195	-0-	6	1	47 2	N	-0-		-0-
06	240 N	125	-0-	-115	-0-	16	1	109 2	N	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213 2	N	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	770 2	N	-0-		-0-
09	0	873	-0-	873	873	93	1	780 2	N	-0-		-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114			
04	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		N	-0-		5
05	3100 N	3252	-0-	152	-0-	152	2		N	-0-		5
06	3000 N	3235	-0-	235	-0-	387	2		N	-0-		5
07	3100 N	2920	-0-	-180	-0-	207	2		N	-0-		5
08	3350 X	3143	-0-	-207	-0-	3143	2		N	-0-		5
09	0	2877	-0-	2877	2877	2877	2		N	-0-		5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116			
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		-0-
09	0	677	-0-	677	677	677	2		N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
04	9210 X	8475	-0-	-735	-0-	881	1	7594 2	N	-0-		8
05	9114 X	8712	-0-	-402	-0-	910	1	7802 2	N	-0-		8
06	8550 X	7500	-0-	-1050	-0-	934	1	6566 2	N	-0-		8
07	8835 X	6558	-0-	-2277	-0-	1155	1	5403 2	N	-0-		8
08	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	1103	1	9142 2	N	-0-		8
09	0	8503	-0-	8503	8503	905	1	7598 2	N	-0-		8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226			
04	2517 X	835	-0-	-1682	-0-	835	2		N	-0-		1
05	1829 X	1420	-0-	-409	-0-	1420	2		N	-0-		1
06	1770 X	1125	-0-	-645	-0-	1125	2		N	-0-		1
07	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		1
08	1426 X	602	-0-	-824	-0-	602	2		N	-0-		1
09	0	1592	-0-	1592	1592	1592	2		N	-0-		1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2070 N	1812	-0-	-258	-0-	1810	2	2 9	Y	2		18
05	2201 N	2074	-0-	-127	-0-	2071	2	3 9	Y	3		21
06	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	2104	2	2 9	Y	2		23
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2094	2	3 9	Y	3	15 1	11
08	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1973	2	1 9	Y	1		12
09	0	1990	-0-	1990	1990	1987	2	3 9	Y	3		15

VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
04	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	219	1	1884	2	N	-0-	22
05	2232 N	2176	-0-	-56	-0-	227	1	1949	2	N	-0-	22
06	2100 N	1800	-0-	-300	-0-	224	1	1576	2	N	-0-	22
07	2170 N	1470	-0-	-700	-0-	259	1	1211	2	N	-0-	22
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	260	1	2158	2	N	-0-	22
09	0	1959	-0-	1959	1959	209	1	1750	2	N	-0-	22

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750			
04	3217 X	860	-0-	-2357	-0-	860	2		N	-0-		1
05	1705 X	828	-0-	-877	-0-	827	2	1 9	N	1		2
06	1650 X	842	-0-	-808	-0-	842	2		N	-0-		2
07	1209 X	453	-0-	-756	-0-	453	2		N	-0-		2
08	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-		2
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	2		N	-0-		2

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
04	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2		N	-0-		21
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		21
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		21
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-		21
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		21
09	0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-		21

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852			
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2		N	-0-		14
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		14
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		14
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-		14
08	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	2		N	-0-		14
09	0	891	-0-	891	891	891	2		N	-0-		14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916			
04	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1374	2	2 9	N	2		6
05	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	1337	2		N	-0-		6
06	1470 N	1091	-0-	-379	-0-	1091	2		N	-0-		6
07	1426 N	903	-0-	-523	-0-	903	2		N	-0-		6
08	1333 N	981	-0-	-352	-0-	981	2		N	-0-		6
09	0	990	-0-	990	990	990	2		N	-0-		6

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944			
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	111	1	957	2	N	-0-	-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N	-0-	-0-
06	1140 N	677	-0-	-463	-0-	84	1	593	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	698	-0-	-418	-0-	123	1	575	2	N	-0-	-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	98	1	814	2	N	-0-	-0-
09	0	1979	-0-	1979	1979	211	1	1768	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VASQUEZ, DELIA		WELL #:		8	RRCID ->	247131	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	10770	PERF. 9836 - 10286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	596	-0-	-244	-0-	62 1	534 2	N	-0-			-0-
05	651 N	536	-0-	-115	-0-	56 1	480 2	N	-0-			-0-
06	600 N	212	-0-	-388	-0-	26 1	186 2	N	-0-			-0-
07	620 N	81	-0-	-539	-0-	14 1	67 2	N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	59 1	486 2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF. 9456 - 9472	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF. 9664 - 9720	
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	755 2		N	-0-			2
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			2
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			2
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			2
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			2
09	0	892	-0-	892	-0-	892 2		N	-0-			2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10012 - 10052	
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-			-0-
06	990 N	943	-0-	-47	-0-	943 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	906	-0-	-117	-0-	906 2		N	-0-			-0-
08	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	-0-	916 2		N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10043 - 10095	
04	2280 N	1916	-0-	-364	-0-	1916 2		Y	-0-			-0-
05	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	2060 2		Y	-0-			-0-
06	2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715 2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	978	-0-	-1006	-0-	978 2		Y	-0-			-0-
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 2		Y	-0-			-0-
09	0	1895	-0-	1895	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10176 - 10216	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	-0-	15 2		N	-0-			-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9411 - 9484	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 249995		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 10808		PERF. 9062 - 9208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4170 X	3471	-0-	-699	-0-	233 1	3238 2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3934	-0-	-375	-0-	265 1	3669 2	N	-0-			-0-
06	4170 X	3414	-0-	-756	-0-	231 1	3183 2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3120	-0-	-879	-0-	211 1	2909 2	N	-0-			-0-
08	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	249 1	3322 2	N	-0-			-0-
09	0	3559	-0-	3559	3559	249 1	3310 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 250199		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 9868		PERF. 7675 - 9594		
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			-0-
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
09	0	1004	-0-	1004	1004	1004 2		N	-0-			-0-

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807		PERF. 9572 - 11620		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9332 - 9392		
04	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	117 1	1632 2	Y	-0-			-0-
05	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	131 1	1806 2	Y	-0-			-0-
06	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	131 1	1803 2	Y	-0-			-0-
07	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143 1	1967 2	Y	-0-			-0-
08	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	152 1	2036 2	Y	-0-			-0-
09	0	2014	-0-	2014	2014	141 1	1873 2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 7480 - 8986		
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	274 2		Y	-0-			-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
09	0	69	-0-	69	69	69 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8660 - 9440		
04	3480 X	3145	-0-	-335	-0-	211 1	2934 2	N	-0-			15
05	3689 X	3247	-0-	-442	-0-	219 1	3028 2	N	-0-			15
06	3570 X	3091	-0-	-479	-0-	209 1	2882 2	N	-0-			15
07	3689 X	2820	-0-	-869	-0-	191 1	2629 2	N	-0-			15
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	232 1	3105 2	N	-0-			15
09	0	2995	-0-	2995	2995	210 1	2785 2	N	-0-			15

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992		PERF. 8696 - 9070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	252513	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	11410	PERF.	9633 - 9667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5010 X	4657	-0-	-353	-0-	312 1	4345 2	N	-0-			-0-
05		5177 X	4823	-0-	-354	-0-	325 1	4498 2	N	-0-			-0-
06		5010 X	4442	-0-	-568	-0-	301 1	4141 2	N	-0-			-0-
07		5177 X	4645	-0-	-532	-0-	315 1	4330 2	N	-0-			-0-
08		4929 X	4521	-0-	-408	-0-	315 1	4206 2	N	-0-			-0-
09		0	4346	-0-	4346	4346	305 1	4041 2	N	-0-			-0-

VOLPE		WELL #:		1	RRCID ->	253254	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	12013	PERF.	8994 - 11880	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #:		3	RRCID ->	254146	COMPL. DATE	07/20/2009	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9195 - 10065	
04		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-			-0-
05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-			-0-
07		1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1662 2		Y	-0-			-0-
08		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-
09		0	1867	-0-	1867	1867	1867 2		Y	-0-			-0-

SALINAS G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	254392	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9155 - 9185	
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
07		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
08		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
09		0	129	-0-	129	129	129 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		8	RRCID ->	254492	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	9522 - 9749	
04		8520 X	8082	-0-	-438	-0-	542 1	7540 2	Y	-0-			-0-
05		8711 X	6618	-0-	-2093	-0-	446 1	6172 2	Y	-0-			-0-
06		7860 X	6939	-0-	-921	-0-	470 1	6469 2	Y	-0-			-0-
07		8339 X	7153	-0-	-1186	-0-	484 1	6669 2	Y	-0-			-0-
08		8339 X	7262	-0-	-1077	-0-	506 1	6756 2	Y	-0-			-0-
09		0	7195	-0-	7195	7195	504 1	6691 2	Y	-0-			-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254645	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294	
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	121 1	1972 2	N	6			23
							7 9						
05		2325 N	2136	-0-	-189	-0-	129 1	2007 2	N	-0-			23
06		2370 N	2076	-0-	-294	-0-	127 1	1949 2	N	-0-	18 1		5
07		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	135 1	1986 2	N	-0-			5
08		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	135 1	2001 2	N	-0-			5
09		0	1877	-0-	1877	1877	123 1	1754 2	N	-0-			5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	9141 X	9141	-0-	-0-	-0-	613	1	8528	2	Y	-0-
05	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	613	1	8481	2	Y	-0-
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	609	1	8384	2	Y	-0-
07	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	578	1	7950	2	Y	-0-
08	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	597	1	7969	2	Y	-0-
09	0	8676	-0-	8676	8676	608	1	8068	2	Y	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689			
04	22350 X	21863	-0-	-487	-0-	1467	1	20396	2	Y	-0-
05	23095 X	22625	-0-	-470	-0-	1526	1	21099	2	Y	-0-
06	21859 X	21859	-0-	-0-	-0-	1480	1	20379	2	Y	-0-
07	22599 X	21039	-0-	-1560	-0-	1425	1	19614	2	Y	-0-
08	22870 X	22870	-0-	-0-	-0-	1593	1	21277	2	Y	-0-
09	0	21714	-0-	21714	21714	1522	1	20192	2	Y	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126			
04	1200 N	970	-0-	-230	-0-	65	1	905	2	N	-0-
05	1550 N	990	-0-	-560	-0-	67	1	923	2	N	-0-
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	N	-0-
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	66	1	907	2	N	-0-
08	992 N	817	-0-	-175	-0-	57	1	760	2	N	-0-
09	0	715	-0-	715	715	50	1	665	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802			
04	4950 X	4732	-0-	-218	-0-	317	1	4415	2	N	-0-
05	5239 X	4205	-0-	-1034	-0-	284	1	3921	2	N	-0-
06	5070 X	4225	-0-	-845	-0-	286	1	3939	2	N	-0-
07	5239 X	4342	-0-	-897	-0-	294	1	4048	2	N	-0-
08	4898 X	4107	-0-	-791	-0-	286	1	3821	2	N	-0-
09	0	3955	-0-	3955	3955	277	1	3678	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896			
04	1380 N	1240	-0-	-140	-0-	83	1	1157	2	N	-0-
05	1519 N	1276	-0-	-243	-0-	86	1	1190	2	N	-0-
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	81	1	1110	2	N	-0-
07	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	83	1	1148	2	N	-0-
08	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	80	1	1075	2	N	-0-
09	0	955	-0-	955	955	67	1	888	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 266552		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778			
04	5280 X	4870	-0-	-410	-0-	327	1	4543	2	N	16
05	5580 X	5002	-0-	-578	-0-	337	1	4665	2	N	16
06	5400 X	4557	-0-	-843	-0-	309	1	4248	2	N	16
07	5580 X	4347	-0-	-1233	-0-	294	1	4053	2	N	16
08	5022 X	4377	-0-	-645	-0-	305	1	4072	2	N	16
09	0	4207	-0-	4207	4207	295	1	3912	2	N	16

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	454 1	5214 2		Y	-0-		-0-
05		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	496 1	5376 2		Y	-0-		-0-
06		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	504 1	5239 2		Y	-0-		-0-
07		5890 X	5876	-0-	-14	-0-	516 1	5360 2		Y	-0-		-0-
08		5890 X	5768	-0-	-122	-0-	538 1	5230 2		Y	-0-		-0-
09		5730 X	5688	-0-	-42	-0-	497 1	5191 2		Y	-0-		-0-

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092													
04		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	133 1	1526 2		Y	-0-		1
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	159 1	1723 2		Y	-0-		1
06		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	165 1	1714 2		Y	-0-		1
07		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	176 1	1827 2		Y	-0-		1
08		1891 N	1843	-0-	-48	-0-	172 1	1671 2		Y	-0-		1
09		1890 N	1699	-0-	-191	-0-	148 1	1551 2		Y	-0-		1

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177													
04		1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 2			N	-0-		110
05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			N	-0-		110
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1675 2	11 9		N	10	84 1	36
07		1798 N	1408	-0-	-390	-0-	1408 2			N	-0-		36
08		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2			N	-0-		36
*09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2			N	-0-		36

MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530													
04		9750 X	8116	-0-	-1634	-0-	238 1	7878 2		N	-0-		162
05		10075 X	6794	-0-	-3281	-0-	235 1	6559 2		N	-0-		162
06		8820 X	5410	-0-	-3410	-0-	226 1	5184 2		N	-0-		162
07		9207 X	5592	-0-	-3615	-0-	237 1	5355 2		N	-0-		162
08		9207 X	3886	-0-	-5321	-0-	185 1	3701 2		N	-0-		162
09		8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-				N	NO RPT		162

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006													
04		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	70 1	2320 2		N	-0-		-0-
05		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	75 1	2104 2		N	-0-		-0-
06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	77 1	1760 2		N	-0-		-0-
07		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	93 1	2092 2		N	-0-		-0-
*08		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	79 1	1585 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012													
04		5220 X	4587	-0-	-633	-0-	286 1	4301 2		N	-0-		24
05		5146 X	4657	-0-	-489	-0-	305 1	4352 2		N	-0-		24
06		5460 X	3566	-0-	-1894	-0-	265 1	3301 2		N	-0-		24
07		5642 X	3831	-0-	-1811	-0-	246 1	3585 2		N	-0-		24
08		5363 X	3757	-0-	-1606	-0-	268 1	3489 2		N	-0-		24
09		4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-				N	NO RPT		24

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF. 12008 - 13198	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		274 N	274	-0-	-0-	-0-		18	1	256	2	-0-
*08		246 N	246	-0-	-0-	-0-		18	1	228	2	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 10545	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 6604 - 7742	
04	1020	X	651	-0-	-369	-0-		31	1	620	2	-0-
05	1054	X	753	-0-	-301	-0-		36	1	717	2	-0-
06	1020	X	759	-0-	-261	-0-		37	1	722	2	-0-
07	930	X	751	-0-	-179	-0-		38	1	713	2	-0-
08	841	X	841	-0-	-0-	-0-		43	1	798	2	-0-
09	750	X	701	-0-	-49	-0-		39	1	662	2	-0-

SAN ANTONIO PETROLEUM, LLC				745994								
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF. 7400 - 7618	
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7532 - 7774	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7511 - 7716	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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

 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2	N	-0-		-0-
05	3565 X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2	N	-0-		-0-
06	3450 X	3136	-0-	-314	-0-	3136	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2	N	-0-		-0-
08	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3241	2	N	-0-		-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT		-0-

 VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-		-0-
05	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2	N	-0-		-0-
06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2	N	-0-		-0-
07	3007 X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2	N	-0-		-0-
08	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902	2	N	-0-		-0-
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-

 VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2	N	-0-		-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	N	-0-		-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2	N	-0-		-0-
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
*08	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2	N	-0-		-0-
05	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-		-0-
06	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2	N	-0-		-0-
*07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2	N	-0-		-0-
*08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2		N	-0-		-0-
05		4123 X	3877	-0-	-246	-0-	3877 2		N	-0-		-0-
06		3990 X	3529	-0-	-461	-0-	3529 2		N	-0-		-0-
07		4185 X	3821	-0-	-364	-0-	3821 2		N	-0-		-0-
*08		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292 2		N	-0-		-0-
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N	NO RPT		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
05		1767 N	1659	-0-	-108	-0-	1659 2		N	-0-		-0-
06		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
07		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	1626 2		N	-0-		-0-
*08		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
05		651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-		-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
*07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
*08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331										
VILLARREAL, R.		WELL #:		2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2884
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
MIDWEST OPERATING, LLC		566530										
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:			RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014												

FALCON (QUEEN CITY)
SMITH PRODUCTION INC.
FALCON

30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
789662

WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	8280 X	6734	-0-	-1546	-0-	6658 2	76 9	Y	69			202
05	7533 X	6983	-0-	-550	-0-	287 1	6601 2	Y	86	191 1		97
06	6570 X	6530	-0-	-40	-0-	95 9	573 1	Y	63			160
07	6944 X	6489	-0-	-455	-0-	69 9	567 1	Y	38	96 1		102
08	6975 X	5399	-0-	-1576	-0-	42 9	213 1	Y	47	96 1		53
*09	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	52 9	71 1	Y	123	96 1		80
						135 9						

FALCON

WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1442 2	68 9	Y	62			176
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	56 1	1283 2	Y	76	170 1		82
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	84 9	72 1	Y	56			138
07	1550 N	783	-0-	-767	-0-	62 9	65 1	Y	35	86 1		87
08	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	39 9	49 1	Y	41	86 1		42
*09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	45 9	19 1	Y	111	86 1		67
						122 9						

FALCON LAKE, E.
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
DOLEN

30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
412178

WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)
HILCORP ENERGY COMPANY
ERM

30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
386310

WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA

WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10 1	34 2	N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10 1	35 2	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1	25 2	N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 2	N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	7 1	23 2	N	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4	1 1	3 2	N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		30084 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MORALES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11678 - 12866
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	33	1	115	2	N	-0-
05	279 N	125	-0-	-154	-0-	27	1	98	2	N	-0-
06	210 N	124	-0-	-86	-0-	30	1	94	2	N	-0-
07	155 N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	N	-0-
09	0	205	-0-	205	205	57	1	148	2	N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DOLEN		WELL #:		1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.12532 - 14180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VELA-LOPENO		WELL #:		1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 1227 - 12314
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198									
SALINAS		WELL #:		1A	RRCID ->	214655	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	16737	PERF.12552 - 16590
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-	4
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1 9	N	1	5
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	5
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-	5
08	0	354	-0-	354	354	354	2		N	-0-	5
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	324				N	NO RPT	5

SALINAS		WELL #:		2	RRCID ->	226128	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	16850	PERF.15861 - 15964
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

GARCIA, FINITA		WELL #:		1	RRCID ->	235800	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	17138	PERF.13392 - 13410
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	170	50	2		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	55	-0-	55	225	54	2	1 9	N	1	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	225				N	NO RPT	1

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	372 1	5461 2	N		-0-				-0-
05		5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	269 1	5575 2	N		-0-				-0-
06		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	298 1	5718 2	N		-0-				-0-
07		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	296 1	5234 2	N		-0-				-0-
08		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	294 1	4997 2	N		-0-				-0-
*09		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	241 1	4856 2	N		-0-				-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152															
04		9540 X	5065	-0-	-4475	-0-	323 1	4742 2	N		-0-				-0-
05		9858 X	8356	-0-	-1502	-0-	393 1	7963 2	N		-0-				-0-
06		9540 X	8430	-0-	-1110	-0-	418 1	8012 2	N		-0-				-0-
07		9858 X	9295	-0-	-563	-0-	498 1	8797 2	N		-0-				-0-
08		9858 X	6847	-0-	-3011	-0-	380 1	6467 2	N		-0-				-0-
09		8430 X	7332	-0-	-1098	-0-	346 1	6986 2	N		-0-				-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268															
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	142 1	2079 2	N		-0-				-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	100 1	2080 2	N		-0-				-0-
06		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	124 1	2367 2	N		-0-				-0-
07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	135 1	2382 2	N		-0-				-0-
08		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	133 1	2267 2	N		-0-				-0-
09		2490 N	1851	-0-	-639	-0-	87 1	1764 2	N		-0-				-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888															
04		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	77 1	1128 2	N		-0-				-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	55 1	1137 2	N		-0-				-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54 1	1030 2	N		-0-				-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72 1	1264 2	N		-0-				-0-
08		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	78 1	1333 2	N		-0-				-0-
*09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1359 2	N		-0-				-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198 STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				39
07		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				39
08		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				39
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				39

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MORALES													
WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT	AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	592 1	2026 2	N	-0-		-0-	
05		2325 N	2081	-0-	-244	-0-	457 1	1624 2	N	-0-		-0-	
06		2640 N	1923	-0-	-717	-0-	468 1	1455 2	N	-0-		-0-	
07		2697 N	1629	-0-	-1068	-0-	364 1	1265 2	N	-0-		-0-	
08		2077 N	1559	-0-	-518	-0-	372 1	1187 2	N	-0-		-0-	
09		0	1622	-0-	1622	1622	448 1	1174 2	N	-0-		-0-	

MORALES, ROSALVA DIANA													
WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586													
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	89 1	305 2	N	-0-		-0-	
05		403 N	204	-0-	-199	-0-	45 1	159 2	N	-0-		-0-	
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	107 1	331 2	N	-0-		-0-	
07		403 N	260	-0-	-143	-0-	58 1	202 2	N	-0-		-0-	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	91 1	291 2	N	-0-		-0-	
09		0	340	-0-	340	340	94 1	246 2	N	-0-		-0-	

HINOJOSA													
WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488													
04		5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	1166 1	3993 2	N	-0-		-0-	
05		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	991 1	3518 2	N	-0-		-0-	
06		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	1187 1	3690 2	N	-0-		-0-	
07		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	995 1	3456 2	N	-0-		-0-	
08		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	1105 1	3528 2	N	-0-		-0-	
09		0	4853	-0-	4853	4853	1340 1	3513 2	N	-0-		-0-	

JURASSIC EXPLORATION, INC.													
WORLEY, R.J. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)													
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC.													
ZAPATA SWD													
WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130													
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL GATO SWD INC.													
ZAPATA SWD													
WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446													
04	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
LOW-END OIL LLC 510360														
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432														
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			43
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			43
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			43
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			43
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			43
09		0	214	-0-	214	214	214	3		N	-0-			43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298														
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018														

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440														
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107														
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540														
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			85
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3		N	-0-			85
06		300 N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			85
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			85
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			85
09		0	302	-0-	302	302	302	3		N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
RUSSELL, N.L.		WELL #:	5	RRCID ->	132954	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7167 - 7176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085							
RUPP		WELL #:	3	RRCID ->	095075	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	9358 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	114

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT, W. P.		531085							
RUSSELL		WELL #:	2	RRCID ->	162200	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9390 PERF. 9053 - 9114
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-	127
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-	127
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-	127
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-	127
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-	127
09	0	338	-0-	338	338	338 3	N	-0-	127

RUSSEL		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT		531085							
RUSSEL		WELL #:	8	RRCID ->	209933	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 8660 - 9846
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT		531085							
WRIGHT		WELL #:	4	RRCID ->	225321	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8972 - 9134
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	774 3	12 9 N	11	146
05	682 N	427	-0-	-255	-0-	419 3	8 9 N	7	153
06	840 N	765	-0-	-75	-0-	761 3	4 9 N	4	157
07	806 N	668	-0-	-138	-0-	664 3	4 9 N	4	161
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	611 3	4 9 N	4	165
09	0	742	-0-	742	742	738 3	4 9 N	4	169

WRIGHT		635107		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WRIGHT		531085							
WRIGHT		WELL #:	8	RRCID ->	254576	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	9656 PERF. 9020 - 9220
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485 3	9 9 N	8	202
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	458 3	11 9 N	10	212
06	570 N	408	-0-	-162	-0-	407 3	1 9 N	1	213
07	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 3		-0-	213
08	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 3		-0-	213
09	0	335	-0-	335	335	335 3		-0-	213

FALFURRIAS (7300)		30090 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5 L		RRCID -> 133128		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL, N.L.		WELL #: 6		RRCID -> 144306		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (8000)		30090 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED		681711										
SHARP, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 222396		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017												

FALFURRIAS (8100)		30090 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT - COX		WELL #: 1		RRCID -> 159937		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			-0-
09	0	151	-0-	151	-0-	151	3	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #: 2		RRCID -> 103359		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																				
HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123																				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																				
04		4590 X	2856	-0-	-1734	-0-	127	1	2729	2	N	-0-							-0-	
05		4743 X	1856	-0-	-2887	-0-	82	1	1774	2	N	-0-							-0-	
06		3030 X	323	-0-	-2707	-0-	15	1	308	2	N	-0-							-0-	
07		2945 X	926	-0-	-2019	-0-	42	1	884	2	N	-0-							-0-	
08		2945 X	398	-0-	-2547	-0-	13	1	385	2	N	-0-							-0-	
09		2850 X	234	-0-	-2616	-0-	8	1	226	2	N	-0-							-0-	

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440																				
04		36240 X	36240	-0-	-0-	-0-	1620	1	34620	2	N	-0-							-0-	
05		37121 X	37121	-0-	-0-	-0-	1642	1	35479	2	N	-0-							-0-	
06		33556 X	33556	-0-	-0-	-0-	1538	1	32018	2	N	-0-							-0-	
07		31179 X	31179	-0-	-0-	-0-	1412	1	29767	2	N	-0-							-0-	
08		33044 X	33044	-0-	-0-	-0-	1071	1	31973	2	N	-0-							-0-	
*09		31845 X	31845	-0-	-0-	-0-	1167	1	30678	2	N	-0-							-0-	

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521												
04	64239 X	64239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2871	1	61368	2	-0-
05	65472 X	63423	-0-	-2049	-0-	-0-	-0-	2805	1	60618	2	-0-
06	63360 X	61690	-0-	-1670	-0-	-0-	-0-	2827	1	58863	2	-0-
07	65472 X	63521	-0-	-1951	-0-	-0-	-0-	2877	1	60644	2	-0-
08	65472 X	61158	-0-	-4314	-0-	-0-	-0-	1984	1	59174	2	-0-
09	63360 X	50629	-0-	-12731	-0-	-0-	-0-	1855	1	48774	2	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018												TOTAL DEPTH 18750	PERF.15588 - 15598		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-		-0-	
05		93 N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-	
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-	
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-		-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-		-0-	
*09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-		-0-	

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001												TOTAL DEPTH 15535	PERF.14020 - 14360		
04		1050 N	408	-0-	-642	-0-	21	1	387	2	N	-0-		-0-	
05		1085 N	244	-0-	-841	-0-	12	1	232	2	N	-0-		-0-	
06		900 N	74	-0-	-826	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-	
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	46	1	1011	2	N	-0-		-0-	
*09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	N	-0-		-0-	

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001												TOTAL DEPTH 16400	PERF. N/A		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003												TOTAL DEPTH 18000	PERF.17072 - 17145		
04		16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	854	1	15639	2	N	-0-		-0-	
05		18270 X	18270	-0-	-0-	-0-	865	1	17405	2	N	-0-		-0-	
06		18330 X	18075	-0-	-255	-0-	858	1	17217	2	N	-0-		-0-	
07		18941 X	18173	-0-	-768	-0-	1118	1	17055	2	N	-0-		-0-	
08		18941 X	18179	-0-	-762	-0-	784	1	17395	2	N	-0-		-0-	
09		18090 X	15642	-0-	-2448	-0-	720	1	14922	2	N	-0-		-0-	

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004												TOTAL DEPTH 17108	PERF.13898 - 15076		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-		-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-		-0-	

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004												TOTAL DEPTH 17040	PERF.14958 - 16496		
04		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	149	1	2732	2	N	-0-		-0-	
05		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	143	1	2866	2	N	-0-		-0-	
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	127	1	2555	2	N	-0-		-0-	
07		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	153	1	2331	2	N	-0-		-0-	
08		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2248	2	N	-0-		-0-	
*09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	98	1	2047	2	N	-0-		-0-	

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH 14154	PERF.13850 - 13600		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950 - 13960			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885			
04	37320 X	35338	-0-	-1982	-0-	1830	1	33508	2	N	-0-			-0-
05	39119 X	39119	-0-	-0-	-0-	1853	1	37266	2	N	-0-			-0-
06	37771 X	37771	-0-	-0-	-0-	1793	1	35978	2	N	-0-			-0-
07	38564 X	37398	-0-	-1166	-0-	2300	1	35098	2	N	-0-			-0-
08	38564 X	37111	-0-	-1453	-0-	1601	1	35510	2	N	-0-			-0-
09	37320 X	35440	-0-	-1880	-0-	1632	1	33808	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470 - 15574			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388 - 16474			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.15680 - 16104			
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
06	150 N	125	-0-	-25	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	248529	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	14590	PERF.12346 - 12366			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		13	RRCID ->	249324	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.15386 - 15634			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264																	
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193																	
04	12450	X	10375	-0-	-2075	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10767	-0-	-920	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10622	-0-	-688	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10536	-0-	-1151	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10700	-0-	-150	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
09	0		10095	-0-	10095	-0-	10095	2	10095	10095	2	N	-0-				-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784																	
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740																	
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
05	682	N	272	-0-	-410	-0-	13	1	259	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q)		//CONT.//		30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784							
MUZZA, G. P.		WELL #:		9	RRCID ->	242270	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.12490 - 12504
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	213	-0-	213	213		10	1	203	2	-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		2	RRCID ->	245903	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	18050	PERF.11436 - 11454
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-		18	1	361	2	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-		15	1	296	2	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-		22	1	332	2	-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-		16	1	354	2	-0-
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		19	1	389	2	-0-

FARMERS LIFE (1780)		WELL #:		8	RRCID ->	194026	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 1774 - 1782
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARMERS LIFE (2050)		WELL #:		1	RRCID ->	112447	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4050 - 4110
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARMERS LIFE (2400)		WELL #:		5	RRCID ->	181577	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2388 - 2398
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FAUSTO (LOBO)		WELL #:		1	RRCID ->	113819	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8584 - 8904
04	690 N	542	-0-	-148	-0-		542	2			36
05	868 N	492	-0-	-376	-0-		488	2	4	9	36
06	840 N	759	-0-	-81	-0-		755	2	4	9	36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						36
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						36
09	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-						36

FAUSTO (LOBO)		//CONT.// 30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		2
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9 N	1	1 1	2
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9 N	1	1 1	2
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		2
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928		
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096		
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9 N	1	1 1	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692		
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	215 2	2 9 N	2	2 1	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	379 2	2 9 N	2	2 1	-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		-0-

FAUSTO		WELL #: 5		RRCID -> 176793		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		1
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	97 2	1 9 N	1	1 1	1
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170 2	1 9 N	1	1 1	1
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189806		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168		
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		1
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	265 2	2 9 N	2	2 1	1
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	455 2	3 9 N	3	3 1	1
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		N	-0-		1
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		1
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		1

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #: 11		RRCID -> 201857		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254		
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2	Y	-0-		2
05	1023 N	818	-0-	-205	-0-	810 2	8 9 Y	7	7 1	2
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1079 2	7 9 Y	6	6 1	2
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-		Y	-0-		2
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-		2
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		Y	NO RPT		2

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-			68
05	3472 X	2440	-0-	-1032	-0-	2416	2	24	9	N	22	22	1	68
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3376	2	21	9	N	19	19	1	68
07	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			68
08	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			68
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT			68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1	1	1	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656												
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136												
04		330 N	133	-0-	-197	-0-	133	2	N	-0-		6
05		279 N	171	-0-	-108	-0-	169	2	N	2	1	6
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	N	2	1	6
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		6
08		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		6
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029656												
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296												
04		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-		4
05		682 N	599	-0-	-83	-0-	593	2	N	5	1	4
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	N	5	1	4
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		4
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		4
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656												
SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 183993		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243			Y	NO RPT			-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)		30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
CALLAGHAN RANCH		WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650 PERF. 4570 - 4720	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)		31133 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
GARCIA, ANTONIA		WELL #:	1	RRCID ->	270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4702 - 4704	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)		31135 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.		848007								
ALMA 1560		WELL #:	1	RRCID ->	279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 3970 - 3972	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
FITZSIMMONS, SE (1500)		31138 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC		681142								
GARZA		WELL #:	1	RRCID ->	282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 1494 - 1499	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID ->	098025	COMPL. DATE	12/22/1981	TOTAL DEPTH	7016 PERF. 4465 - 4470	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/26/2007								

FIVE GATES (4878)			31139 660		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: DUVAL		
BRIDWELL OIL CO.			092480									
KEETCH			WELL #:	1	RRCID ->	286767	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4477 - 4480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14760	14086	-0-	-674	-0-	14012	3	74	9	N	67	26
05	15252	13942	-0-	-1310	-0-	13852	3	90	9	N	82	108
06	14760	12924	-0-	-1836	-0-	12865	3	59	9	N	54	162
07	15252	12758	-0-	-2494	-0-	12708	3	50	9	N	45	34
08	14904	12295	-0-	-2609 B	-2609	12218	3	77	9	N	70	104
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2609									
09	14100 #	11786	-0-	-2314 B	-4923	11699	3	87	9	N	79	183

BARTON-SCHUBERT			WELL #:	1	RRCID ->	291884	COMPL. DATE	01/28/2022	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4432 - 4436
04	16800	16718	-0-	-82	-0-	16616	2	102	9	N	93	108
05	17360	15089	-0-	-2271	-0-	14980	2	109	9	N	99	30
06	16455 R	16455	-0-	-0-	-0-	16354	2	101	9	N	92	122
07	17267 #	16451	-0-	-816	-0-	16342	2	109	9	N	99	44
08	16963	15029	-0-	-1934 B	-1934	14910	2	119	9	N	108	152
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1934									
09	16180 N	14194	-0-	-1986 B	-1934	14151	2	43	9	N	39	191

FLORES (FRIO 4750)			31533 110		ASSOCIATED		49B			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
DE FLORES, M. S.			WELL #:	4	RRCID ->	289137	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4457 - 4459
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES (RINCON B)			31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393									
SLICK ESTATE			WELL #:	1 L	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6106 - 6154
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
BLOOMBERG			WELL #:	15	RRCID ->	169435	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6372 - 6388
04	DLQ G-10	418	-0-	418	1169	147	1	271	3	Y	-0-	463
05	DLQ G-10	451	-0-	451	1620	164	1	287	3	Y	-0-	463
06	2082 N	462	-0-	-1620	-0-	99	1	363	3	Y	-0-	463
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	3	Y	-0-	463
08	465 N	431	-0-	-34	-0-	102	1	329	3	Y	-0-	463
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	100	1	324	3	Y	-0-	463

BLOOMBERG, SAMUEL D.			WELL #:	45	RRCID ->	214786	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6310 - 6340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
04	DLQ G-10	1861	-0-	1861	5512	653 1	1208 3	Y	-0-			63
05	DLQ G-10	1820	-0-	1820	7332	662 1	1158 3	Y	-0-			63
06	2500 N	1736	-0-	-764	6568	371 1	1365 3	Y	-0-	2 1		61
07	3100 N	1799	-0-	-1301	5267	462 1	1337 3	Y	-0-			61
08	3100 N	1422	-0-	-1678	3589	336 1	1086 3	Y	-0-			61
*09	3000 N	146	-0-	-2854	735	34 1	112 3	Y	-0-			61

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:			RRCID ->	137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014												

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #:		16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			268

FLORES (VICKSBURG J) SCORPION OPERATING, INC. CANTU UNIT		31533 496 758492		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WELL #:		2		RRCID -> 182092		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 6232		PERF. 5558 - 5578				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) ESCUDO OIL & GAS, LLC YTURRIA, FRANK		31533 500 254264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WELL #:		1		RRCID -> 210392		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9354		PERF. 9285 - 9354				
04	05	06	07	08	*09									
04		870 N	718	-0-	-152	-0-	2 1	716 2	Y	-0-				-0-
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	4 1	743 2	Y	-0-				-0-
06		540 N	365	-0-	-175	-0-	2 1	329 2	Y	31	31 1			-0-
							34 9							
07		744 N	372	-0-	-372	-0-	4 1	368 2	Y	-0-				-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		Y	-0-				-0-
*09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	489 2	Y	7	7 1			-0-
							8 9							

VANDERPOOL		WELL #:		1		RRCID -> 229611		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9414 - 9659		
04		DLQ G-10	170	-0-	170	207	170 2		Y	-0-				-0-
05		DLQ G-10	10	-0-	10	217	10 2		Y	-0-				-0-
06		DLQ G-10	14	-0-	14	231	12 2		Y	2	2 1			-0-
07		262 N	31	-0-	-231	-0-	1 1	30 2	Y	-0-				-0-
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-				-0-
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	Y	1	1 1			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC MORSE		263648		WELL #:		5ST RRCID -> 205374		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9761 - 9852		
04		840 N	509	-0-	-331	-0-	44 1	462 2	Y	3	16 1			12
							3 9							
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	64 1	935 2	Y	4				16
							4 9							
06		930 N	430	-0-	-500	-0-	29 1	400 2	Y	1				17
							1 9							
07		527 N	502	-0-	-25	-0-	34 1	466 2	Y	2	12 1			7
							2 9							
08		992 N	500	-0-	-492	-0-	36 1	463 2	Y	1				8
							1 9							
*09		435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	Y	-0-				8

FLETCHER OPERATING, LLC ACEVEDO		273611		WELL #:		3 RRCID -> 267733		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 7970 - 9174		
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				25
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				25
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				25

FLORES (VICKSBURG, LOWER) FLETCHER OPERATING, LLC DE FLORES, M. S.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5295 X	5295	-0-	-0-	560	1	4735	3	N	-0-					21
05		4061 X	3512	-0-	-549	380	1	3132	3	N	-0-					21
06		6112 X	6112	-0-	-0-	805	1	5307	3	N	-0-					21
07		6892 X	6892	-0-	-0-	1052	1	5840	3	N	-0-					21
08		4061 X	1477	-0-	-2584	782	1	695	3	N	-0-					21
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930					N	NO RPT					21

MERIT ENERGY COMPANY ZAMORA STATE		WELL #:	561136 2	RRCID ->	120245	COMPL. DATE	01/22/1986	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9801 - 10490					
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	55	1	448	2	N	8	8	1			30
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	56	1	482	2	N	4	3	1			31
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	57	1	504	2	N	8	11	1			28
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	5	5	1			28
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	53	1	459	2	N	6	6	1			28
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48	1	522	2	N	8	6	1			30

ZAMORA-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	123615	COMPL. DATE	01/10/1987	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9730 - 10179					
04	2190 X	1974	-0-	-216	-0-	216	1	1744	2	N	13	14	1			104
05	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	221	1	1921	2	N	6	4	1			106
06	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	232	1	2066	2	N	13	18	1			101
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	383	1	3390	2	N	10	9	1			102
*08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	412	1	3571	2	N	9	9	1			102
*09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	308	1	3374	2	N	12	10	1			104

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	125199	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9779 - 9870					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	127202	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	8930 - 9092					
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	446	2	N	12	13	1			14
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	59	1	515	2	N	5	4	1			15
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	567	2	N	13	18	1			10
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63	1	558	2	N	10	9	1			11
*08	589 N	565	-0-	-24	-0-	57	1	497	2	N	10	9	1			12
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	49	1	541	2	N	12	10	1			14

FLORES (VICKSBURG, LOWER)														
//CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	886	2	N	9	3 8	147
							10	9						
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	68	1	592	2	N	2	2 8	147
							2	9						
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	49	1	440	2	N	2	1 1 1 8	147
							2	9						
07		713 N	493	-0-	-220	-0-	50	1	442	2	N	1	1 8	147
							1	9						
*08		651 N	450	-0-	-201	-0-	46	1	403	2	N	1	1 8	147
							1	9						
*09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	575	2	N	21	1 8	167
							23	9						
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST														
WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955														
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	147	1	1187	2	N	45	21 1 6 8	168
							50	9						
05		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	113	1	982	2	N	13	7 1 4 8	170
							14	9						
06		570 N	279	-0-	-291	-0-	25	1	226	2	N	25	28 1 3 8	164
							28	9						
07		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	242	1	2144	2	N	19	14 1 3 8	166
							21	9						
*08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	200	1	1735	2	N	17	15 1 3 8	165
							19	9						
*09		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1541	2	N	23	16 1 3 8	169
							25	9						
SMITH PRODUCTION INC.														
789662														
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674														
04		8730 X	8582	-0-	-148	-0-	8571	2	11	9	Y	10	8 1	4
05		9021 X	8831	-0-	-190	-0-	8822	2	9	9	Y	8	8 1	4
06		8730 X	8583	-0-	-147	-0-	8573	2	10	9	Y	9	12 1	1
07		9021 X	8955	-0-	-66	-0-	8790	2	165	9	Y	150	74 1	77
08		8990 X	8663	-0-	-327	-0-	8426	2	237	9	Y	215	292 1	-0-
09		8580 X	7945	-0-	-635	-0-	57	1	7856	2	Y	29		29
							32	9						
GARCIA, I. Y.														
WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873														
04		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-		-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-		-0-
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-		-0-
07		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-		-0-
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-		-0-
09		0	1209	-0-	1209	1209	9	1	1200	2	Y	-0-		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	547	-0-	-53	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-			-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2	Y	-0-			-0-
09	0	503	-0-	503	503	4	1	499 2 Y	-0-			-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786				
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15 9 Y	14	57 1		12
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15 9 Y	14			26
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	21 1	1335 2 Y	13 9 Y	12			38
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1524	2	23 9 Y	21			59
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1551	2	22 9 Y	20	57 1		22
09	0	1530	-0-	1530	1530	1497	2	33 9 Y	30			52

YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407				
04	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	11 1	700 2 Y	Y	-0-			-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	Y	-0-			-0-
08	775 N	672	-0-	-103	-0-	672	2	Y	-0-			-0-
09	0	788	-0-	788	788	788	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126437		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 11580		PERF. 8990		-		9006		
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2		Y	-0-					-0-
09	0		101	-0-	101	-0-	101	1	1	100	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID -> 126955		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9744		-		10760		
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	103	1	953	2	Y	-0-				-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	93	1	998	2	Y	-0-				-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	85	1	971	2	Y	-0-				-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	69	1	1022	2	Y	-0-				-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-
*09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	998	2	Y	-0-				-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128064		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11987		PERF. 10050		-		11871		
04	2580	N	2312	-0-	-268	-0-	2312	2		Y	-0-					-0-
05	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	2		Y	-0-					-0-
06	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	33	1	2124	2	Y	-0-				-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-					-0-
09	0		2994	-0-	2994	-0-	2994	2		Y	-0-					-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID -> 128987		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 7352		-		7523		
04	1110	N	815	-0-	-295	-0-	815	2		Y	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2		Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		Y	-0-					-0-
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2		Y	-0-					-0-
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	6	1	895	2	Y	-0-				-0-

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 130353		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9474		-		9484		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID -> 146488		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9166		-		9452		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
		WELL #:	6	RRCID -> 147242	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 8670	- 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	5	RRCID -> 147367	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 11606	- 11699	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
YTURRIA L&L -C-		WELL #:	1	RRCID -> 153956	COMPL. DATE 09/08/1984	TOTAL DEPTH 10266	PERF. N/A		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 157152	COMPL. DATE 04/18/2003	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 8960	- 9018	
04		660 N	555	-0-	-105	-0-	555 2		-0-
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		-0-
06		540 N	512	-0-	-28	-0-	512 2		-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		-0-
08		651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2		-0-
09		0	475	-0-	475	475	3 1 472 2	Y	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID -> 159139	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 9830	PERF. 7250	- 7386	
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	Y	-0-
06		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	Y	-0-
09		0	98	-0-	98	98	1 1 97 2	Y	-0-
YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID -> 161481	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 11761	PERF. 10058	- 11567	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID -> 163560	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 5351	- 5359	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670							
04	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-				-0-
05	3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-				-0-
06	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-				-0-
08	3038 N	2539	-0-	-499	-0-	2539	2			Y	-0-				-0-
09	0	2268	-0-	2268	2268	16	1	2252	2	Y	-0-				-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-				-0-
09	0	418	-0-	418	418	3	1	415	2	Y	-0-				-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2640 N	2362	-0-	-278	-0-	229 1	2123 2	Y	9	8 1		14
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	10 9	2278 2	Y	8	8 1		14
06	2400 N	2282	-0-	-118	-0-	213 1	10 9	Y	9	12 1		11
07	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	9 9	2198 2	Y	9	4 1		16
08	2511 N	2464	-0-	-47	-0-	149 1	2 9	Y	2	3 1		15
09	0	2153	-0-	2153	2153	10 9	2036 2	Y	-0-			15
						117 1						
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 7		RRCID -> 183250		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771			
04	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	1437 2	32 9	Y	29	126 1		30
05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1825 2	33 9	Y	30			60
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	27 1	1730 2	Y	29			89
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	32 9	54 9	Y	49			138
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1932 2	50 9	Y	45	127 1		56
09	0	1825	-0-	1825	1825	1752 2	73 9	Y	66			122
GARCIA, I. Y.		WELL #: 27		RRCID -> 183420		COMPL. DATE 12/24/2003			TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 24		RRCID -> 183421		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
GARCIA, J. A.		WELL #:		6	RRCID ->	183835	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10801	- 10990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		900 N	787	-0-	-113	-0-	787 2		Y	-0-			-0-
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			-0-
06		1050 N	944	-0-	-106	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		Y	-0-			-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
09		0	847	-0-	847	847	6 1	841 2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L&C -B-		WELL #:		8	RRCID ->	183837	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	11943	PERF. 9556	- 11886	
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399 2		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 2		Y	-0-			-0-
06		1440 N	1315	-0-	-125	-0-	20 1	1295 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	5868	-0-	2768	2768	5868 2		Y	-0-			-0-
08		3100 N	5967	-0-	2867	5635	5967 2		Y	-0-			-0-
09		0	4960	-0-	4960	10595	4960 2		Y	-0-			-0-

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184828	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9767	- 11341	
04		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	209 1	1940 2	Y	-0-			-0-
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	173 1	1859 2	Y	-0-			-0-
06		1890 N	1734	-0-	-156	-0-	1734 2		Y	-0-			-0-
07		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	100 1	1486 2	Y	-0-			-0-
08		2046 N	1228	-0-	-818	-0-	1228 2		Y	-0-			-0-
09		0	1829	-0-	1829	1829	99 1	1730 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		29	RRCID ->	185099	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11285	PERF. 9614	- 10320	
04		3960 X	2256	-0-	-1704	-0-	2245 2	11 9	Y	10	8 1		4
05		3596 X	3063	-0-	-533	-0-	3054 2	9 9	Y	8	8 1		4
06		3210 X	2504	-0-	-706	-0-	2494 2	10 9	Y	9	12 1		1
07		3317 X	2417	-0-	-900	-0-	2408 2	9 9	Y	8	4 1		5
08		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3186 2	12 9	Y	11	16 1		-0-
09		2940 X	2379	-0-	-561	-0-	17 1	2334 2	Y	25			25
							28 9						

GARCIA, I. Y.		WELL #:		26	RRCID ->	185212	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	11465	PERF. 8912	- 9801	
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-			-0-
05		2294 N	1776	-0-	-518	-0-	1776 2		Y	-0-			-0-
06		2250 N	1146	-0-	-1104	-0-	1146 2		Y	-0-			-0-
07		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		Y	-0-			-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-			-0-
09		0	1857	-0-	1857	1857	13 1	1844 2	Y	-0-			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	185389	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 9250	- 10173	
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
05		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		Y	-0-			-0-
06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
07		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		Y	-0-			-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
09		0	1293	-0-	1293	1293	9 1	1284 2	Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
YTURRIA L&C -B-		WELL #:		9	RRCID ->	186123	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11200 - 11723
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		30	RRCID ->	186377	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10008 - 10669
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2			Y	-0-	-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2			Y	-0-	-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			Y	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			Y	-0-	-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			Y	-0-	-0-
09	0	132	-0-	132	132	1 1	131 2		Y	-0-	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		25	RRCID ->	186854	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 6832 - 6860
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		28	RRCID ->	187657	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9276 - 9492
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GARCIA, J. A.		WELL #:		7	RRCID ->	187849	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9140 - 9960
04	2280 N	2163	-0-	-117	-0-	2163 2			Y	-0-	-0-
05	2294 N	2244	-0-	-50	-0-	2244 2			Y	-0-	-0-
06	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	2227 2			Y	-0-	-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2			Y	-0-	-0-
08	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2393 2	10 9		Y	9	-0-
09	0	2119	-0-	2119	2119	15 1	2072 2		Y	29	29
						32 9					

GARCIA, J. A.		WELL #:		8	RRCID ->	187956	COMPL. DATE	07/19/2009	TOTAL DEPTH	10515	PERF. 9024 - 9134
04	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2			Y	-0-	-0-
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2			Y	-0-	-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2			Y	-0-	-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			Y	-0-	-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2			Y	-0-	-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-	2 1	218 2		Y	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837			PERF. 9700 - 11444	
04	5640 X	3513	-0-	-2127	-0-	313	1	2907 2	Y	266	218 1		141
05	5828 X	3562	-0-	-2266	-0-	284	1	3038 2	Y	218	217 1		142
06	5640 X	3491	-0-	-2149	-0-	240	9	2968 2	Y	240	324 1		58
07	4464 X	3532	-0-	-932	-0-	259	1	3225 2	Y	81	40 1		99
08	3379 X	3328	-0-	-51	-0-	264	9						99
09	0	3559	-0-	3559	3559	3328	2	3366 2	Y	-0-			99
						193	1			-0-			
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023			PERF. 9591 - 10716	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625			PERF.10034 - 10180	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968			PERF. 9488 - 9528	
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
09	0	436	-0-	436	436	3	1	433 2	Y	-0-			-0-
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 8896 - 9026	
04	3030 X	2325	-0-	-705	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2166	-0-	-934	-0-	2166	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	1095	-0-	-1905	-0-	1095	2		Y	-0-			-0-
07	2573 X	965	-0-	-1608	-0-	965	2		Y	-0-			-0-
08	2170 N	1391	-0-	-779	-0-	1390	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	743	-0-	743	743	5	1	735 2	Y	3			3
						3	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
		WELL #: 10	RRCID -> 189853	COMPL. DATE 08/26/2002	TOTAL DEPTH 11770	PERF. 11339 - 11410					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	165 1	1529 2	Y	9	8 1	33
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	117 1	1255 2	Y	9	8 1	34
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95 1	1082 2	Y	8	12 1	30
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	49 1	730 2	Y	1		31
08	1395 N	744	-0-	-651	-0-	743 2	1 9	Y	1	2 1	30
09	1200 N	688	-0-	-512	-0-	37 1	648 2	Y	3		33
						3 9					
GARCIA, J. A.		WELL #: 10	RRCID -> 189881	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 9430 - 10777					
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 2		Y	-0-		-0-
05	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		Y	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
09	0	326	-0-	326	326	2 1	324 2	Y	-0-		-0-
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 190898	COMPL. DATE 11/17/2002	TOTAL DEPTH 11490	PERF. 9597 - 11188					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 191637	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9580 - 9814					
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		Y	-0-		-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		Y	-0-		-0-
07	3100 N	3137	-0-	37	37	3137 2		Y	-0-		-0-
08	2517 N	2480	-0-	-37	-0-	2480 2		Y	-0-		-0-
09	0	1611	-0-	1611	1611	12 1	1599 2	Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 34	RRCID -> 192244	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9150 - 9164					
04	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	75	-0-	-105	-0-	1 1	74 2	Y	-0-		-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10	RRCID -> 193648	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9825 - 10245					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1177 2	113 9	Y	103	84 1	44
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1234 2	91 9	Y	83	83 1	44
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1516 2	102 9	Y	93	125 1	12
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1214 2	97 9	Y	88	43 1	57
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1229 2	118 9	Y	107	158 1	6
09	0	1139	-0-	1139	1139	8 1	1131 2	Y	-0-		6

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850			
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	Y	-0-	-0-	
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-	-0-	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	Y	-0-	-0-	
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	-0-	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	4	1	561	2	Y	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640			
04	T. A.	110	-0-	110	235	15	1	95	2	Y	-0-
05	309 X	74	-0-	-235	-0-	12	1	62	2	Y	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-
09	0	64	-0-	64	64	2	1	62	2	Y	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
04	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-
05	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-
06	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			Y	-0-
07	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	3640	2			Y	-0-
08	4960 X	3827	-0-	-1133	-0-	3827	2			Y	-0-
09	4800 X	4349	-0-	-451	-0-	31	1	4318	2	Y	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008			TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	141	1	1308	2	Y	41	34 1	17
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	45	9	1500	2	Y	33	33 1	17
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	36	9	41	9	Y	37	50 1	4
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	1877	2	132	1	Y	35	17 1	22
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	39	9	1632	2	Y	47	69 1	-0-
09	0	2220	-0-	2220	2220	119	1	2069	2	Y	29		29
						32	9						
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078				
04	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198	2			Y	-0-		-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			Y	-0-		-0-
06	1260 N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-		-0-
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-		-0-
08	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			Y	-0-		-0-
09	0	1102	-0-	1102	1102	8	1	1094	2	Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	2			Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009			TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699				
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	167	1	1056	2	Y	-0-		243
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	183	1	910	2	Y	-0-		243
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	12	1	1167	2	Y	-0-		243
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-		243
08	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	Y	1	181 1	63
09	0	1173	-0-	1173	1173	1	9	41	1	Y	-0-		63
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SLICK STATE 'B'		WELL #:			RRCID -> 270846	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5430	- 10724	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES (5600)				31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393							
SLICK ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602	- 6154
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID -> 199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125	- 5192
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID -> 194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022	- 6142	
04	DLQ G-10	947	-0-	947	2388	332	1	615	3	Y	-0-	49
05	DLQ G-10	722	-0-	722	3110	263	1	459	3	Y	-0-	49
06	2500 N	700	-0-	-1800	1310	150	1	550	3	Y	-0-	46
07	2101 N	791	-0-	-1310	-0-	203	1	588	3	Y	-0-	46
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	215	1	695	3	Y	-0-	45
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	164	1	532	3	Y	-0-	45

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID -> 265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926	- 5932
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID -> 103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329	- 8430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4 1	85 2	N	-0-		-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-		-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 2	N	-0-		-0-			-0-
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	63	-0-	63	63	3 1	60 2	N	-0-		-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858					
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	-0-		-0-			-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	14 1	309 2	N	-0-		-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-	13 1	275 2	N	-0-		-0-			-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	14 1	286 2	N	-0-		-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	13 1	282 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	287	-0-	287	287	14 1	273 2	N	-0-		-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528					
04	1440 N	579	-0-	-861	-0-	29 1	550 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1488 N	900	-0-	-588	-0-	40 1	860 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1230 N	1118	-0-	-112	-0-	49 1	1069 2	N	-0-		-0-			-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	25 1	522 2	N	-0-		-0-			-0-
08	899 N	324	-0-	-575	-0-	14 1	310 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	493	-0-	493	493	23 1	470 2	N	-0-		-0-			-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642					
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	43 1	806 2	N	-0-		-0-			-0-
05	1023 N	981	-0-	-42	-0-	44 1	937 2	N	-0-		-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44 1	965 2	N	-0-		-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41 1	857 2	N	-0-		-0-			-0-
08	992 N	639	-0-	-353	-0-	27 1	612 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	968	-0-	968	968	46 1	922 2	N	-0-		-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324					
04	3000 N	4192	-0-	1192	3866	211 1	3981 2	N	-0-		-0-			-0-
05	3100 N	3813	-0-	713	4579	170 1	3643 2	N	-0-		-0-			-0-
06	6879 X	2300	-0-	-4579	-0-	100 1	2200 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	103 1	2144 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	104 1	2328 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	2562	-0-	2562	2562	122 1	2440 2	N	-0-		-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 2	N	-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	3 1	72 2	N	-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	N	-0-
09	0	73	-0-	73	73	3 1	70 2	N	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475	
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	30 1	569 2	N	-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	-0-
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	55 1	1202 2	N	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20 1	406 2	N	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	173 2	N	-0-
09	0	90	-0-	90	90	4 1	86 2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	N	-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	13 1	284 2	N	-0-
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	11 1	249 2	N	-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	12 1	250 2	N	-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12 1	258 2	N	-0-
09	0	238	-0-	238	238	11 1	227 2	N	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	N	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	N	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	N	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	N	-0-
09	0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	N	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048	
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	15 1	275 2	N	-0-
05	310 N	276	-0-	-34	-0-	12 1	264 2	N	-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	12 1	267 2	N	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	13 1	272 2	N	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12 1	270 2	N	-0-
09	0	276	-0-	276	276	13 1	263 2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526		
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	4 1	81 2	N	-0-	-0-	
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-	-0-	
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	1 1	26 2	N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330		
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	53 1	1005 2	N	-0-	-0-	
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	50 1	1071 2	N	-0-	-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	47 1	1039 2	N	-0-	-0-	
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	50 1	1036 2	N	-0-	-0-	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	45 1	1011 2	N	-0-	-0-	
09	0	995	-0-	995	995	47 1	948 2	N	-0-	-0-	

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420		
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	13 1	253 2	N	-0-	-0-	
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	11 1	231 2	N	-0-	-0-	
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	11 1	246 2	N	-0-	-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14 1	288 2	N	-0-	-0-	
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 2	N	-0-	-0-	
09	0	236	-0-	236	236	11 1	225 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490		
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	18 1	339 2	N	-0-	-0-	
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	15 1	317 2	N	-0-	-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16 1	342 2	N	-0-	-0-	
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	16 1	327 2	N	-0-	-0-	
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	17 1	389 2	N	-0-	-0-	
09	0	394	-0-	394	394	19 1	375 2	N	-0-	-0-	

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306		
04	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	101 1	1900 2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	2024	-0-	-456	-0-	90 1	1934 2	N	-0-	-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98 1	2152 2	N	-0-	-0-	
07	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	131 1	2717 2	N	-0-	-0-	
08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	117 1	2621 2	N	-0-	-0-	
09	0	2603	-0-	2603	2603	124 1	2479 2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530		
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2 1	42 2	N	-0-	-0-	
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	96 2	N	-0-	-0-	
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	N	-0-	-0-	
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15 1	304 2	N	-0-	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	-0-	-0-	
09	0	96	-0-	96	96	5 1	91 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.//		31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8990 - 9041
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1762 2	N	-0-		183	
05		2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1610 2	6 9 N	5		188	
06		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	699 2	8 9 N	7		195	
07		1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489 2	N	-0-		195	
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1714 2	3 9 N	3		198	
*09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625 2	4 9 N	4		202	

FLORES, W. (VKSBURG, GEOPRESSURE)				31545 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121969	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	6918 - 7070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17 1	140 3 N	-0-		107	
05		3100 N	5986	-0-	2886	2886	648 1	5338 3 N	-0-		107	
06		3000 N	128	-0-	-2872	14	17 1	111 3 N	-0-		107	
07		172 N	158	-0-	-14	-0-	24 1	134 3 N	-0-		107	
08		186 X	7	-0-	-179	-0-	4 1	3 3 N	-0-	88 1	19	
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		19	

SAMANO		WELL #:		53	RRCID ->	243101	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7910 - 8030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	467 1	1022 3 Y	-0-		147	
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	340 1	600 3 Y	97		244	
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	107 9	725 3 Y	100		344	
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	110 9	116 1	243 3 Y	63	407	
08		DLQ G-10	90	-0-	90	90	69 9	2 1	19 3 Y	63	470	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90	69 9	Y	NO RPT		470	

RICHMOND		WELL #:		14	RRCID ->	243663	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8960 - 10014
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		6	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6	

SAMANO		WELL #:		54	RRCID ->	245378	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	7630 - 8146
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95	
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		95	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		95	

RICHMOND		WELL #:		15	RRCID ->	247406	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9610 - 9740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3	Y	-0-		27	
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3	Y	-0-		27	
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 3	3 9 Y	3		30	
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9 Y	1		31	
*08		DLQ G-10	55	-0-	55	55	53 3	2 9 Y	2		33	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	55		Y	NO RPT		33	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611		WELL #: 56		RRCID -> 248170	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8100	- 8440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-	117
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	Y	1	118
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	9	8	3	Y	1	119
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	9	9	3	Y	2	121
*08	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	9	4	9	Y	4	125
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6	2	3			Y	NO RPT	125

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320			
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	209	3	Y	9	34
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	9	150	3	Y	26	60
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	85	1	236	3	Y	33	93
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	29	9	268	3	Y	69	162
*08	DLQ G-10	99	-0-	99	99	149	1	20	3	Y	68	230
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	36	9			Y	NO RPT	230

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964			
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964			
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	490	1	462	2	N	-0-	187
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	473	1	245	2	N	-0-	187
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	364	1	842	2	N	65	252
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	72	9	1043	2	N	3	182 1 73
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	506	1	986	2	N	34	107
*09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	3	9	978	2	N	1	108

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	15	11	8	53
05	868 N	501	-0-	-367	-0-	17	9	439	2	N	10	4	5	54
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	11	9	756	2	N	20	16	4	54
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	710	2	N	13	9	4	54
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	22	9	545	2	N	9	8	3	52
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	80	1	645	2	N	16	7	4	57
						14	9							
						63	1							
						10	9							
						59	1							
						18	9							
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980														
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	105	1	195	3	Y	-0-			167
05	372 N	182	-0-	-190	-0-	66	1	116	3	Y	-0-			167
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	26	1	95	3	Y	-0-			167
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	58	1	167	3	Y	-0-			167
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	88	1	286	3	Y	-0-	1	1	166
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	79	1	257	3	Y	-0-			166

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	2160 N	1440	-0-	-720	-0-	505	1	935	3	Y	-0-	114
05	2294 N	124	-0-	-2170	-0-	45	1	79	3	Y	-0-	114
06	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	376	1	1382	3	Y	11 14 1	111
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	571	1	1653	3	Y	5 1 1	115
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	524	1	1694	3	Y	5 9 1	111
*09	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	485	1	1577	3	Y	36 8 1	139

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
04	5550 X	5362	-0-	-188	-0-	1882	1	3480	3	Y	-0-	10
05	5642 X	5622	-0-	-20	-0-	2044	1	3578	3	Y	-0-	10
06	5460 X	5199	-0-	-261	-0-	1112	1	4087	3	Y	-0-	10
07	5549 X	5398	-0-	-151	-0-	1386	1	4012	3	Y	-0-	10
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	1334	1	4319	3	Y	-0- 3 1	7
09	5430 X	5261	-0-	-169	-0-	1238	1	4023	3	Y	-0-	7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	420	1	778	3	Y	23 27 1	193
05	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	445	1	778	3	Y	5	198
06	1170 N	1140	-0-	-30	-0-	244	1	896	3	Y	-0- 14 1	184
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	273	1	789	3	Y	-0-	184
08	1240 N	1019	-0-	-221	-0-	241	1	778	3	Y	-0-	184
09	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	259	1	842	3	Y	-0-	184

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351												
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	312	1	577	3	Y	1 1 1	80
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	317	1	554	3	Y	2	82
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	179	1	658	3	Y	1 4 1	79
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	293	1	848	3	Y	2	81
08	868 N	698	-0-	-170	-0-	164	1	531	3	Y	3 3 1	81
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	205	1	664	3	Y	5	86

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510														
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1847	1	3416	3	Y	-0-			52
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	2035	1	3562	3	Y	21			73
06	3120 X	3067	-0-	-53	-0-	652	1	2394	3	Y	19	33	1	59
07	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	1004	1	2906	3	Y	-0-			59
08	4743 X	3705	-0-	-1038	-0-	874	1	2831	3	Y	-0-	6	1	53
09	4590 X	3823	-0-	-767	-0-	900	1	2923	3	Y	-0-			53

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002														
04	2070 N	1955	-0-	-115	-0-	686	1	1269	3	Y	-0-			18
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	587	1	1027	3	Y	-0-			18
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	371	1	1365	3	Y	-0-			18
07	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	453	1	1311	3	Y	-0-			18
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	420	1	1359	3	Y	-0-	3	1	15
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	451	1	1466	3	Y	-0-			15

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575														
04	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	1307	1	2416	3	Y	49	65	1	29
05	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	1427	1	2497	3	Y	11			40
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	795	1	2919	3	Y	6	41	1	5
07	3906 X	3883	-0-	-23	-0-	969	1	2807	3	Y	97	27	1	75
08	3937 X	3726	-0-	-211	-0-	866	1	2801	3	Y	54	114	1	15
09	3810 X	3537	-0-	-273	-0-	832	1	2705	3	Y	-0-			15

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910														
04	5040 X	4457	-0-	-583	-0-	1564	1	2893	3	Y	-0-			315
05	4991 X	4563	-0-	-428	-0-	1659	1	2904	3	Y	-0-			315
06	4710 X	4173	-0-	-537	-0-	893	1	3280	3	Y	-0-			315
07	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1277	1	3697	3	Y	-0-			315
08	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	1169	1	3785	3	Y	-0-	38	1	277
*09	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1082	1	3516	3	Y	-0-			277

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1468	1	31	24	1	72
						34	9				
05	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	1723	1	16			88
						18	9				
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	905	1	37	67	1	58
						41	9				
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	1119	1	33			91
						36	9				
08	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	1026	1	51	62	1	80
						56	9				
*09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	975	1	40	61	1	59
						44	9				

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890			
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	411	1	759	3	Y	86
05	1085 N	960	-0-	-125	-0-	349	1	611	3	Y	86
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	229	1	843	3	Y	86
07	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	343	1	995	3	Y	86
08	961 N	820	-0-	-141	-0-	194	1	626	3	Y	63
09	1080 N	721	-0-	-359	-0-	170	1	551	3	Y	63

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	797 1	1474 3	Y	11 14 1	221
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	12 9	849 1	Y	15	236
06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	17 9	490 1	Y	15 44 1	207
07	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	17 9	595 1	Y	26 7 1	226
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	29 9	560 1	Y	17 40 1	203
09	2310 N	2303	-0-	-7	-0-	19 9	536 1	Y	23 5 1	221
						25 9				

BLOOMBERG		WELL #: 21		RRCID -> 187225		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	407

BLOOMBERG. SAMUEL D.		WELL #: 24		RRCID -> 198396		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796		
04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	791 1	1463 3	Y	-0- 1 1	179
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	828 1	1448 3	Y	2	181
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2 9	466 1	Y	2 3 1	180
07	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2 9	600 1	Y	3	183
08	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	3 9	550 1	Y	4 4 1	183
*09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	4 9	517 1	Y	3	186
						3 9				

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 25		RRCID -> 198875		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224		
04	3660 X	3346	-0-	-314	-0-	1160 1	2146 3	Y	36 42 1	698
05	3689 X	3663	-0-	-26	-0-	40 9	1332 1	Y	-0-	698
06	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	959 1	3524 3	Y	23 66 1	655
07	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	25 9	1387 1	Y	14 7 1	662
08	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	15 9	1108 1	Y	58 25 1	695
*09	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	64 9	1060 1	Y	68 16 1	747
						75 9				

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10618 X	10618	-0-	-0-	-0-	3718	1	6876	3	Y	22	29	1			10
05	11845 X	11845	-0-	-0-	-0-	4307	1	7538	3	Y	-0-					10
06	6390 X	3523	-0-	-2867	-0-	749	1	2752	3	Y	20	30	1			-0-
07	6603 X	3909	-0-	-2694	-0-	998	1	2889	3	Y	20	3	1			17
08	6138 X	3558	-0-	-2580	-0-	837	1	2709	3	Y	11	11	1			17
09	5940 X	3580	-0-	-2360	-0-	840	1	2728	3	Y	11					28

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

04	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	377	1	698	3	Y	1	2	1			74
05	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	381	1	667	3	Y	1					75
06	1080 N	950	-0-	-130	-0-	203	1	744	3	Y	3	7	1			71
07	1116 N	999	-0-	-117	-0-	255	1	737	3	Y	6					77
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	254	1	821	3	Y	3	6	1			74
09	960 N	928	-0-	-32	-0-	218	1	708	3	Y	2					76

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

04	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	988	1	1827	3	Y	16	28	1			41
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	1050	1	1837	3	Y	8					49
06	2850 X	2601	-0-	-249	-0-	555	1	2040	3	Y	5	31	1			23
07	2914 X	2780	-0-	-134	-0-	711	1	2059	3	Y	9					32
08	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	615	1	1990	3	Y	7	15	1			24
09	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	579	1	1880	3	Y	5					29

BLOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

04	2610 N	2346	-0-	-264	-0-	820	1	1515	3	Y	10	22	1			205
05	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	903	1	1582	3	Y	9	20	1			194
06	2460 N	2445	-0-	-15	-0-	521	1	1913	3	Y	10					204
07	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	616	1	1784	3	Y	-0-					204
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	545	1	1766	3	Y	-0-	9	1			195
09	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	519	1	1686	3	Y	2					197

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 31		RRCID -> 204584		COMPL. DATE 08/12/2015				TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	T. A.	198	-0-	198	684	68	1	127	3	Y	3	5	1	39
05	849 X	165	-0-	-684	-0-	3	9	104	3	Y	1			40
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	60	1	849	3	Y	5	8	1	37
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	231	1	636	3	Y	-0-			37
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1	9	609	3	Y	1	2	1	36
09	1080 N	765	-0-	-315	-0-	220	1	583	3	Y	3			39
						188	1							
						1	9							
						179	1							
						3	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 32		RRCID -> 205311		COMPL. DATE 10/18/2012				TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764				
04	T. A.	1986	-0-	1986	5855	685	1	1268	3	Y	30	36	1	-0-
05	8020 X	2165	-0-	-5855	-0-	33	9	1364	3	Y	19			19
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	780	1	1666	3	Y	20	30	1	9
07	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	21	9	1614	3	Y	35			44
08	2170 N	2111	-0-	-59	-0-	453	1	1597	3	Y	18	22	1	40
09	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	558	1	1591	3	Y	20			60
						39	9							
						494	1							
						20	9							
						490	1							
						22	9							

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 35		RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350				
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	39	1	72	3	Y	5	110	1	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	9	85	3	Y	20			20
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	20			40
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	88	3	Y	20			60
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	22	9	82	3	Y	20			80
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	76	3	Y	48			128
						22	9							
						25	1							
						22	9							
						23	1							
						53	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	223	-0-	-317	-0-	78	1	144	3	Y	1	2 1	18
05	620 N	281	-0-	-339	-0-	102	1	178	3	Y	1		19
06	420 N	343	-0-	-77	-0-	73	1	270	3	Y	-0-	3 1	16
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	78	1	226	3	Y	2		18
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	391	3	Y	1	2 1	17
*09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	107	1	347	3	Y	1		18

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

04	1050 N	946	-0-	-104	-0-	325	1	602	3	Y	17	25 1	96
05	1023 N	913	-0-	-110	-0-	326	1	572	3	Y	14	20 1	90
06	960 N	930	-0-	-30	-0-	195	1	717	3	Y	16		106
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	230	1	665	3	Y	6		112
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	194	1	627	3	Y	1	13 1	100
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	184	1	599	3	Y	14		114

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

04	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	532	1	985	3	Y	-0-		3
05	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	543	1	951	3	Y	-0-		3
06	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	302	1	1111	3	Y	-0-		3
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	435	1	1260	3	Y	-0-		3
08	1488 N	400	-0-	-1088	-0-	94	1	306	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	1410 N	630	-0-	-780	-0-	148	1	482	3	Y	-0-		-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
								CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

04		T. A.	4	-0-	4	24	1	1	3	3	Y	-0-	2	1			73
05		T. A.	9	-0-	9	33	3	1	5	3	Y	1	2	1			72
06		37 X	4	-0-	-33	-0-	1	1	2	3	Y	1					73
07		8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					73
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-	1	1			72
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

04		7170 X	5528	-0-	-1642	-0-	1907	1	3526	3	Y	86	117	1			-0-
05		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	2147	1	3757	3	Y	64					64
06		5520 X	2737	-0-	-2783	-0-	569	1	2088	3	Y	73	92	1			45
07		5704 X	2631	-0-	-3073	-0-	654	1	1892	3	Y	77	24	1			98
08		5487 X	2168	-0-	-3319	-0-	489	1	1584	3	Y	86	82	1			102
09		5310 X	2782	-0-	-2528	-0-	647	1	2102	3	Y	30	32	1			100

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

04		450 N	162	-0-	-288	-0-	57	1	105	3	Y	-0-					45
05		279 N	140	-0-	-139	-0-	51	1	89	3	Y	-0-					45
06		210 N	172	-0-	-38	-0-	37	1	135	3	Y	-0-					45
07		155 N	115	-0-	-40	-0-	30	1	85	3	Y	-0-					45
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	97	1	314	3	Y	11	7	1			49
*09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	146	1	474	3	Y	29	23	1			55

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650

 FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2128	-0-	-122	-0-	746	1	1379	3	Y	3		5	1		34
						3	9									
05	2418 N	1797	-0-	-621	-0-	653	1	1144	3	Y	-0-					34
06	2340 N	1925	-0-	-415	-0-	412	1	1513	3	Y	-0-		3	1		31
07	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	525	1	1522	3	Y	-0-					31
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	454	1	1469	3	Y	-0-		1	1		30
09	1920 N	1828	-0-	-92	-0-	422	1	1371	3	Y	32		26	1		36
						35	9									

 SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

04	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	1424	1	2633	3	Y	56		102	1		101
						62	9									
05	4464 X	4267	-0-	-197	-0-	1526	1	2672	3	Y	63					164
						69	9									
06	4230 X	4135	-0-	-95	-0-	863	1	3172	3	Y	91		134	1		121
						100	9									
07	4278 X	4261	-0-	-17	-0-	1078	1	3120	3	Y	57		17	1		161
						63	9									
08	4278 X	4268	-0-	-10	-0-	973	1	3148	3	Y	134		122	1		173
						147	9									
09	4140 X	4073	-0-	-67	-0-	940	1	3053	3	Y	73		105	1		141
						80	9									

 SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

04	3960 X	3675	-0-	-285	-0-	1287	1	2381	3	Y	6		10	1		44
						7	9									
05	3937 X	3778	-0-	-159	-0-	1369	1	2397	3	Y	11					55
						12	9									
06	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	749	1	2751	3	Y	12		18	1		49
						13	9									
07	3813 X	3699	-0-	-114	-0-	949	1	2747	3	Y	3		1	1		51
						3	9									
08	3813 X	3559	-0-	-254	-0-	840	1	2719	3	Y	-0-		4	1		47
						837	1	2721	3	Y	-0-		2	1		45

 SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	3	4	9	N	4				393	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-				393	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3				396	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				396	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				396	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				396	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627																	
04		1200 N	1189	-0-	-11	-0-	416	1	770	3	Y	3	4	1		165	
							3	9									
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	442	1	774	3	Y	24				189	
							26	9									
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	250	1	917	3	Y	19	36	1		172	
							21	9									
07		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	311	1	901	3	Y	5	1	1		176	
							6	9									
08		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	288	1	934	3	Y	8	17	1		167	
							9	9									
09		1200 N	1159	-0-	-41	-0-	271	1	879	3	Y	8	2	1		173	
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356																	
04		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	1144	1	2116	3	Y	-0-				88	
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1260	1	2205	3	Y	-0-				88	
06		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	740	1	2717	3	Y	5	17	1		76	
							6	9									
07		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	934	1	2704	3	Y	12	6	1		82	
							13	9									
08		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	856	1	2770	3	Y	5	2	1		85	
							6	9									
09		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	739	1	2399	3	Y	8	2	1		91	
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	5	1		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				2	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	4094	-0-	-136	-0-	1429	1	2641	3	Y	22	40	1	45
05	4371 X	4158	-0-	-213	-0-	1506	1	2637	3	Y	14			59
06	4230 X	854	-0-	-3376	-0-	181	1	667	3	Y	5	42	1	22
07	4278 X	71	-0-	-4207	-0-	18	1	51	3	Y	2			24
08	4278 X	258	-0-	-4020	-0-	60	1	196	3	Y	2	13	1	13
09	4080 X	1723	-0-	-2357	-0-	404	1	1312	3	Y	6			19

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316														
04	2880 X	2798	-0-	-82	-0-	981	1	1813	3	Y	4	7	1	14
05	2976 X	2875	-0-	-101	-0-	1042	1	1824	3	Y	8			22
06	2820 X	2792	-0-	-28	-0-	597	1	2193	3	Y	2	7	1	17
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	757	1	2192	3	Y	3	1	1	19
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	700	1	2265	3	Y	8	7	1	20
09	2790 N	2779	-0-	-11	-0-	654	1	2124	3	Y	1	4	1	17

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460														
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940														
04	420 N	354	-0-	-66	-0-	124	1	230	3	Y	-0-			65
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	176	1	309	3	Y	1			66
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	95	1	347	3	Y	-0-	2	1	64
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	119	1	345	3	Y	2			66
08	496 N	462	-0-	-34	-0-	109	1	351	3	Y	2	2	1	66
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	96	1	314	3	Y	3			69

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	501 1	927 3	Y	136	158 1		-0-
							150 9						
05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	878 1	1537 3	Y	87			87
							96 9						
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	376 1	1380 3	Y	87			174
							96 9						
07		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	411 1	1191 3	Y	87			261
							96 9						
08		2511 N	1275	-0-	-1236	-0-	278 1	901 3	Y	87	98 1		250
							96 9						
09		1860 N	1514	-0-	-346	-0-	334 1	1084 3	Y	87			337
							96 9						
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754													
04		750 N	705	-0-	-45	-0-	247 1	458 3	Y	-0-			38
05		806 N	755	-0-	-51	-0-	275 1	480 3	Y	-0-			38
06		750 N	671	-0-	-79	-0-	144 1	527 3	Y	-0-			38
07		744 N	695	-0-	-49	-0-	178 1	517 3	Y	-0-			38
08		744 N	743	-0-	-1	-0-	175 1	568 3	Y	-0-			38
*09		723 N	723	-0-	-0-	-0-	170 1	553 3	Y	-0-			38
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202													
04		6810 X	6385	-0-	-425	-0-	2227 1	4119 3	Y	35	44 1		1
							39 9						
05		6882 X	6312	-0-	-570	-0-	2290 1	4009 3	Y	12			13
							13 9						
06		6600 X	5851	-0-	-749	-0-	1249 1	4589 3	Y	12	9 1		16
							13 9						
07		6634 X	5875	-0-	-759	-0-	1504 1	4356 3	Y	14	2 1		28
							15 9						
08		6603 X	5890	-0-	-713	-0-	1381 1	4472 3	Y	34	22 1		40
							37 9						
09		6390 X	5559	-0-	-831	-0-	1290 1	4192 3	Y	70	53 1		57
							77 9						
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	1817	1	3359	3	Y	137	233	1	-0-
						151	9							
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	1933	1	3383	3	Y	95			95
						105	9							
06	5220 X	5062	-0-	-158	-0-	1070	1	3929	3	Y	57	107	1	45
						63	9							
07	5518 X	5135	-0-	-383	-0-	1309	1	3790	3	Y	33	13	1	65
						36	9							
08	5518 X	5210	-0-	-308	-0-	1219	1	3947	3	Y	40	54	1	51
						44	9							
09	5340 X	5065	-0-	-275	-0-	1161	1	3774	3	Y	118	107	1	62
						130	9							
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482														
04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	299	1	553	3	Y	14	26	1	61
						15	9							
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	325	1	570	3	Y	9			70
						10	9							
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	185	1	680	3	Y	-0-	6	1	64
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	236	1	682	3	Y	-0-			64
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	228	1	739	3	Y	-0-	2	1	62
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	219	1	711	3	Y	14	11	1	65
						15	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434														
04	2850 X	2640	-0-	-210	-0-	922	1	1706	3	Y	11	12	1	834
						12	9							
05	2759 N	2655	-0-	-104	-0-	963	1	1685	3	Y	6			840
						7	9							
06	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	542	1	1991	3	Y	54	86	1	808
						59	9							
07	2728 N	2584	-0-	-144	-0-	660	1	1912	3	Y	11	6	1	813
						12	9							
08	2666 N	2443	-0-	-223	-0-	566	1	1830	3	Y	43	18	1	838
						47	9							
09	2580 N	2337	-0-	-243	-0-	543	1	1766	3	Y	25	6	1	857
						28	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486														
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	273	1	505	3	Y	17	30	1	40
						19	9							
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	353	1	619	3	Y	9			49
						10	9							
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	183	1	671	3	Y	8	22	1	35
						9	9							
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	200	1	579	3	Y	10			45
						11	9							
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	167	1	540	3	Y	6	12	1	39
						7	9							
09	870 N	724	-0-	-146	-0-	169	1	547	3	Y	7			46
						8	9							

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			172
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					172

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588																	
04		1380 N	1311	-0-	-69	-0-	459	1	849	3	Y	3	6	1			49
							3	9									
05		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	471	1	825	3	Y	-0-					49
06		1380 N	1169	-0-	-211	-0-	250	1	919	3	Y	-0-	3	1			46
07		1364 N	1102	-0-	-262	-0-	283	1	819	3	Y	-0-					46
08		1302 N	1132	-0-	-170	-0-	263	1	851	3	Y	16	11	1			51
							18	9									
09		1170 N	989	-0-	-181	-0-	229	1	746	3	Y	13	13	1			51
							14	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840																	
04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	364	1	672	3	Y	-0-					103
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	404	1	707	3	Y	-0-					103
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	223	1	819	3	Y	-0-	1	1			102
07		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	265	1	768	3	Y	-0-					102
08		1116 N	882	-0-	-234	-0-	208	1	674	3	Y	-0-					102
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	241	1	784	3	Y	1	1	1			102
							1	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174																	
04		3000 X	154	-0-	-2846	-0-	148	3	6	9	N	5	4	1			141
05		3100 X	1519	-0-	-1581	-0-	1464	3	55	9	N	50					191
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3130	3	103	9	N	94	120	1			165
07		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2985	3	96	9	N	87					252
08		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2975	3	112	9	N	102	123	1			231
09		3060 X	3007	-0-	-53	-0-	2917	3	90	9	N	82	122	1			191

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002																	
04		20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	7064	1	13061	3	Y	-0-					38
05		20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	7501	1	13130	3	Y	-0-					38
06		3990 X	3237	-0-	-753	-0-	693	1	2544	3	Y	-0-					38
07		4123 X	3271	-0-	-852	-0-	834	1	2415	3	Y	20	6	1			52
							22	9									
08		4991 X	3112	-0-	-1879	-0-	733	1	2372	3	Y	6	11	1			47
							7	9									
09		4830 X	3030	-0-	-1800	-0-	713	1	2317	3	Y	-0-	5	1			42

OIL AND GAS DIVISION

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	223	1	413	3	Y	27	50	1	57
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	238	1	417	3	Y	24			81
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	132	1	486	3	Y	19	37	1	63
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	167	1	483	3	Y	31	9	1	85
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	Y	34	38	1	81
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	145	1	472	3	Y	22	33	1	70

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

04	330 N	325	-0-	-5	-0-	113	1	208	3	Y	4	8	1	32
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	123	1	215	3	Y	-0-			32
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	74	1	271	3	Y	-0-	9	1	23
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	273	3	Y	13			36
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	264	3	Y	2	9	1	29
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	79	1	257	3	Y	-0-			29

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)		//CONT.//		31582 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786								
SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	189728	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9584 - 9612	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEBB, B. G.		WELL #:		1	RRCID ->	213166	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10258 - 10278	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41
FLOUR BLUFF (MASSIVES)				31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
WEBB, L. A.		WELL #:		18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	152600	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6364 - 6374	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID ->	239780	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT		-0-
FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
AMERRIL ENERGY LLC				019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID ->	160292	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 1940 - 1944	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
AMERRIL ENERGY LLC 019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
AMERRIL ENERGY LLC 019786															
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
AMERRIL ENERGY LLC 019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A															

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624															

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
AMERRIL ENERGY LLC 019786															
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302															

04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #:	17	RRCID ->	216533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	10601 PERF. 8698 - 8700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		17
FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #:	D 13	RRCID ->	139108	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	11309 PERF. 9235 - 9240	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		39
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #:	D 24	RRCID ->	215096	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12100 PERF.10828 - 10851	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031								
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	12 L	RRCID ->	099361	COMPL. DATE	02/13/1982	TOTAL DEPTH	9503 PERF. 9290 - 9402	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SULLIVAN, D. J.		WELL #:	12 U	RRCID ->	102292	COMPL. DATE	05/06/1982	TOTAL DEPTH	9503 PERF. 8931 - 8968	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SULLIVAN, D.J.		WELL #:	13	RRCID ->	129368	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10604 PERF. 8894 - 8986	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8810 - 8823						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXRON OPERATING, LLC		850872														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7646 - 7660						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031														
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10361 - 10397						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					46
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	N	-0-				46
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	27	1	50	2	N	-0-				46
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-				46
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				46
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				46

SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	2	N	-0-				33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	33	1	55	2	N	-0-				33
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	35	1	52	2	N	-0-				33
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	33	1	46	2	N	-0-				33

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10220		- 10298			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
04	5850 X	1293	-0-	-4557	-0-	437	1	856	2	N	-0-				55
05	6045 X	1383	-0-	-4662	-0-	450	1	933	2	N	-0-				55
06	1320 X	1305	-0-	-15	-0-	453	1	852	2	N	-0-				55
07	1364 X	1002	-0-	-362	-0-	373	1	629	2	N	-0-				55
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				55
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				55

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10452		- 10714			
04	2370 N	2319	-0-	-51	-0-	759	1	1488	2	N	65	87	1	3 8	25
05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	816	1	1691	2	N	51	1	8		75
06	2460 N	1887	-0-	-573	-0-	629	1	1184	2	N	67	122	1	2 8	18
07	2356 N	1654	-0-	-702	-0-	596	1	1006	2	N	47				65
08	2573 N	1595	-0-	-978	-0-	612	1	902	2	N	74	130	1	1 8	8
09	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	692	1	966	2	N	55				63

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047		PERF.10340		- 10487			
04	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	1697	1	3326	2	N	5				37
05	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1847	1	3829	2	N	-0-				37
06	5340 X	5302	-0-	-38	-0-	1841	1	3461	2	N	-0-				37
07	5518 X	5234	-0-	-284	-0-	1948	1	3286	2	N	-0-				37
08	5518 X	4964	-0-	-554	-0-	2007	1	2957	2	N	-0-				37
09	5340 X	4584	-0-	-756	-0-	1913	1	2671	2	N	-0-				37

SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496		- 10824			
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	791	1	1550	2	N	47	80	1	2 8	30
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	875	1	1814	2	N	33	1	8		62
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	892	1	1677	2	N	39	67	1	2 8	32
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	976	1	1646	2	N	28				60
08	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	936	1	1379	2	N	21	53	1	1 8	27
*09	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	982	1	1371	2	N	26				53

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268		- 10308			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	079123	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10281 - 10429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872								
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149578	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10118 - 10354	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	753			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	753			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151053	COMPL. DATE	08/08/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10154 - 10276	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154581	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10510 - 10560	
04	DLQ G-10	863	-0-	863	51502	857 1	6 9	Y	5			113
05	DLQ G-10	1668	-0-	1668	53170	1666 1	2 9	Y	2			115
06	DLQ G-10	1744	-0-	1744	54914	1742 1	2 9	Y	2			117
07	DLQ G-10	1622	-0-	1622	56536	1619 1	3 9	Y	3			120
08	DLQ G-10	459	-0-	459	56995	448 1	11 9	Y	10			130
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	56995			Y	NO RPT			130

RUPP GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	170547	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10406 - 10564	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUPP		WELL #:		5	RRCID ->	197680	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10418 - 10866	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21155			Y	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		31591 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2T	RRCID -> 199694	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10842	- 10858				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GARCIA GAS UNIT 2		WELL #:		2C	RRCID -> 199695	COMPL. DATE 09/18/2003	TOTAL DEPTH 11380	PERF.10234	- 10370				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLOWELLA (VICKSBURG 3)				31591 465	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROOKS					
TEKRON OPERATING, LLC				850872									
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 205251	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9164	- 9260				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			155
FLOWELLA (VICKSBURG 4)				31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		30	RRCID -> 098494	COMPL. DATE 11/14/1981	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9202	- 9218				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID -> 151882	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9278	- 9424				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEKRON OPERATING, LLC				850872									
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173025	COMPL. DATE 10/22/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9863	- 11270				
04		DLQ G-10	34	-0-	34	19153		34	1	Y	-0-		195
05		DLQ G-10	168	-0-	168	19321		168	1	Y	-0-		195
06		DLQ G-10	168	-0-	168	19489		168	1	Y	-0-		195
07		DLQ G-10	172	-0-	172	19661		172	1	Y	-0-		195
08		DLQ G-10	180	-0-	180	19841		178	1	Y	2		197
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19841				Y	NO RPT		197

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6)		//CONT.// 31597 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872										
SCHNITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173034		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

FORTY-NINE		32281 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM "49"		WELL #: 22		RRCID -> 166747		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 1760		PERF. 1627 - 1640		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)		32374 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
FREDCO		284921										
TALLEY-KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 119750		COMPL. DATE 11/22/1985		TOTAL DEPTH 8167		PERF. 8061 - 8071		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197										
GARCIA, CESAR		WELL #: 1		RRCID -> 120453		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 8089 - 8120		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9623 - 9626		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
KILLAM OIL CO., LTD.		460054							
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.		789662													
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
COX & COX PRODUCTION CO.		183232													
ALVAREZ, MCKIM		WELL #: 1		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/2014													

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		//CONT.//		33104 502	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 5894	PERF. 4192	- 4610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035	COMPL. DATE 11/03/2000	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5604	- 5617						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 4990)				33104 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 4104	- 4202						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (VICKSBURG 9400)				33104 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212	COMPL. DATE 05/19/1978	TOTAL DEPTH 10382	PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (5740 VICKSBURG)				33104 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 5742	- 5749						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FROST (6870 VICKSBURG)				33104 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 44		RRCID -> 176554	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 8172	PERF. 6872	- 6881						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST (9500 EOCENE)			33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			789662									
FROST NATIONAL BANK -A-			WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9514 - 9626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FROST, NORTH (ASHBY)			33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
FINA CONOCO FEE			WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6888 - 7022
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

FULTON BEACH (B-3-8)			33297 550		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARANSAS		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
FULTON BEACH/C SAND/UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	6944 - 6956
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				N	3		203
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				N	-0-		203
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	600				N	-0-		203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				N	-0-		203
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		203
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		203

SPENCER KENT CRANE			WELL #:	1A	RRCID ->	248558	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7010 - 7018
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	1	2	9	N	2	186
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	190
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	1	3	9	N	3	193
*07	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	1	4	9	N	4	197
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	197
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	197

FULTON BEACH, WEST (A-1)			33305 013		ASSOCIATED		49B			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694	PERF.	6059 - 6068
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COPANO BAY STATE			WELL #:	13 L	RRCID ->	157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC //CONT.// 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
 STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 TRYALL, INC 872138
 COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C)		33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:	13L	RRCID ->	137250	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6354 - 6358		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:	79	RRCID ->	249194	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	7940 PERF. 7030 - 7040		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)		33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773 L (NW/4)		WELL #:	1	RRCID ->	111650	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 9508 - 9526		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	211203	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13936 PERF.12006 - 12043		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 U	RRCID ->	136449	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965 PERF. 9054 - 9064		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
S. T. 773-L SW/4		WELL #:	1 L	RRCID ->	136450	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 9832 - 9852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID ->		197955		COMPL. DATE		03/03/2006		TOTAL DEPTH		11450		PERF.10706 - 10844	
04	3720 X	1404	-0-	-2316	-0-	54	1	961	2	Y	354	396	1	151					
						389	9												
05	3627 X	871	-0-	-2756	-0-	54	1	351	2	Y	424	287	1	288					
						466	9												
06	DLQ G-10	500	-0-	500	500	54	1	154	2	Y	265	426	1	127					
						292	9												
07	DLQ G-10	1096	-0-	1096	1596	54	1	518	2	Y	476	415	1	188					
						524	9												
08	DLQ G-10	3760	-0-	3760	5356	54	1	2875	2	Y	755	702	1	241					
						831	9												
09	0	1513	-0-	1513	6869	54	1	1144	2	Y	286	425	1	102					
						315	9												

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	136359	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	8143	PERF. 8356 - 8368
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #:	2	RRCID ->	115727	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9000 - 9020
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9368 - 9383
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	171	-0-	-279	-0-	8	1	150	2	Y	12	13	5
						13	9						
05	465 N	80	-0-	-385	-0-	8	1	55	2	Y	15	10	10
						17	9						
06	DLQ G-10	41	-0-	41	41	8	1	24	2	Y	8	14	4
						9	9						
07	DLQ G-10	107	-0-	107	148	8	1	81	2	Y	16	14	6
						18	9						
08	DLQ G-10	485	-0-	485	633	8	1	449	2	Y	25	23	8
						28	9						
09	0	197	-0-	197	830	8	1	179	2	Y	9	14	3
						10	9						

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 12500 - 12520

04	150 N	85	-0-	-65	-0-	7	1	38	2	Y	36	40	15
						40	9						
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	7	1	14	2	Y	43	29	29
						47	9						
06	DLQ G-10	43	-0-	43	43	7	1	6	2	Y	27	43	13
						30	9						
07	DLQ G-10	79	-0-	79	122	7	1	20	2	Y	47	41	19
						52	9						
08	DLQ G-10	202	-0-	202	324	7	1	112	2	Y	75	70	24
						83	9						
09	0	83	-0-	83	407	7	1	45	2	Y	28	42	10
						31	9						

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF. 11896 - 13050

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF. 13506 - 14350

04	3000 N	777	-0-	-2223	689	59	1	653	2	Y	59	66	25
						65	9						
05	2015 N	375	-0-	-1640	-0-	59	1	238	2	Y	71	48	48
						78	9						
06	DLQ G-10	212	-0-	212	212	59	1	105	2	Y	44	71	21
						48	9						
07	710 N	498	-0-	-212	-0-	59	1	352	2	Y	79	69	31
						87	9						
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	2	Y	126	117	40
						139	9						
09	0	889	-0-	889	889	59	1	777	2	Y	48	71	17
						53	9						

OIL AND GAS DIVISION

GAINES (7700)		33720 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
BAYLOR OPERATING, LLC		058832														
MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121

POCO LLC		668802		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 293149		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7705 - 7711								
07		17518	13292	-0-	-4226	-0-	13038	2	254	9	N	231	188	1		43
*08		28582	1390	-0-	-27192	-0-	1384	2	6	9	N	5				48
09		27660	-0-	-0-	-27660	-0-					N	2				50

GARCIA (FROST -A-)		33954 080		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
12TH MAN ENERGY, LLC		953784														
GARCIA, T.		WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII)		33954 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS)		33954 620		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 40		RRCID -> 276013		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-)		33954 740		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 25		RRCID -> 277366		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
GUZMAN		WELL #: 1A		RRCID -> 282121		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
12TH MAN ENERGY, LLC		953784									
GARCIA, T.		WELL #: 3L		RRCID -> 253363		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
			09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
GARCIA (VILLARREAL)		33954 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
12TH MAN ENERGY, LLC		953784									
GARCIA, T.		WELL #: 2		RRCID -> 251346		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
12TH MAN ENERGY, LLC		953784									
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852			
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175												
VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF. 11176 - 11206												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	28199 X	28199	-0-	-0-	-0-	240	1	27856	3	N	94	171 1 65
05	26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	103	9	26294	3	N	8	73
06	31207 X	31207	-0-	-0-	-0-	248	1	30955	3	N	11	84
07	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	240	1	29468	3	N	6	90
08	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	12	9	28249	3	N	85	175
*09	26378 X	26378	-0-	-0-	-0-	248	1	26125	3	N	12	187
						94	9					
						13	9					
WAGNER OIL COMPANY 891175												
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536												
04	540 N	416	-0-	-124	-0-	45	1	364	3	N	6	87
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	9	320	3	N	-0-	87
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	323	3	N	6	93
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	214	3	N	1	94
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	7	9	339	3	N	1	95
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	N	-0-	95
						1	9					
						62	1					
STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482												
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	358	1	5224	3	N	144	185 1 98
05	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	158	9	5391	3	N	141	239
06	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	351	1	5724	3	N	136	183 1 192
07	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	155	9	5823	3	N	133	183 1 142
08	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	362	1	5806	3	N	129	182 1 89
09	6240 X	6174	-0-	-66	-0-	150	9	5638	3	N	137	226
						366	1					
						146	9					
						376	1					
						142	9					
						385	1					
						151	9					
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598												
04	1170 N	931	-0-	-239	-0-	359	1	572	3	N	-0-	49
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	419	1	770	3	N	-0-	49
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	374	1	733	3	N	80	129
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	88	9	625	3	N	-0-	129
08	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	396	1	623	3	N	-0-	129
09	1170 N	857	-0-	-313	-0-	391	1	473	3	N	-0-	129
						384	1					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223330			COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

04	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	91 1	1322 3	N	29		171	
						32 9						
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	100 1	1527 3	N	25		196	
						28 9						
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	96 1	1512 3	N	26	172 1	50	
						29 9						
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	98 1	1565 3	N	24		74	
						26 9						
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	100 1	1550 3	N	25		99	
						28 9						
09	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	99 1	1446 3	N	23		122	
						25 9						

SEMME5			WELL #: 1		RRCID -> 224232			COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977	
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	125 1	1961 3	N	41		197	
						45 9						
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	153 1	1883 3	N	50	185 1	62	
						55 9						
06	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	179 1	2215 3	N	28		90	
						31 9						
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	160 1	2098 3	N	29		119	
						32 9						
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	131 1	1889 3	N	52		171	
						57 9						
09	2100 N	2006	-0-	-94	-0-	127 1	1811 3	N	62	177 1	56	
						68 9						

STARRPRO MINERALS B			WELL #: 6		RRCID -> 224233			COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544	
04	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	117 1	1833 3	N	47		87	
						52 9						
05	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	160 1	1967 3	N	45		132	
						50 9						
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	164 1	2029 3	N	49		181	
						54 9						
07	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	162 1	2125 3	N	37	178 1	40	
						41 9						
08	2170 X	2009	-0-	-161	-0-	127 1	1830 3	N	47		87	
						52 9						
09	2250 X	2100	-0-	-150	-0-	135 1	1924 3	N	37		124	
						41 9						

SEMME5			WELL #: 2		RRCID -> 224234			COMPL. DATE 01/04/2007			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SHEERIN "B"		WELL #:		2	RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8206 - 8218		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	N	28			216
							31	9							
05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	3	N	25	182	1	59
							28	9							
06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	91	1	1132	3	N	18			77
							20	9							
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	87	1	1143	3	N	24			101
							26	9							
08		1271 N	1075	-0-	-196	-0-	68	1	982	3	N	23			124
							25	9							
09		1230 N	1054	-0-	-176	-0-	67	1	952	3	N	32			156
							35	9							

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH	9030	PERF. 8756 - 8776		
04		7650 X	7408	-0-	-242	-0-	468	1	6828	3	N	102	184	1	104
							112	9							
05		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	457	1	7008	3	N	100	179	1	25
							110	9							
06		7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	431	1	6808	3	N	96			121
							106	9							
07		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	445	1	7073	3	N	99	173	1	47
							109	9							
08		7657 X	7395	-0-	-262	-0-	444	1	6850	3	N	92			139
							101	9							
09		7410 X	7373	-0-	-37	-0-	465	1	6806	3	N	93	185	1	47
							102	9							

STARR PRODUCE COMPANY		WELL #:		2	RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8522 - 8534		
04		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	473	1	6894	3	N	175	186	1	183
							193	9							
05		7750 X	7726	-0-	-24	-0-	461	1	7072	3	N	175	180	1	178
							193	9							
06		7500 X	7318	-0-	-182	-0-	426	1	6725	3	N	152	177	1	153
							167	9							
07		7936 X	7766	-0-	-170	-0-	449	1	7138	3	N	163	185	1	131
							179	9							
08		7936 X	7617	-0-	-319	-0-	453	1	6989	3	N	159	184	1	106
							175	9							
09		7560 X	7460	-0-	-100	-0-	466	1	6818	3	N	160	175	1	91
							176	9							

GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH	9720	PERF. 6534 - 6614		
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	94	1	144	3	N	14			156
							15	9							
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	94	1	132	3	N	15			171
							17	9							
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	106	1	144	3	N	16			187
							18	9							
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	108	1	134	3	N	15			202
							17	9							
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	102	1	148	3	N	15			217
							17	9							
09		270 N	233	-0-	-37	-0-	96	1	115	3	N	20			237
							22	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STARR PRODUCE CO. GU		WELL #: 3		RRCID -> 248177		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 8708 - 8724			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	69 1	1010 3	N	13				154
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	14 9	78 1	1194 3	N	12			166
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	13 9	50 1	797 3	N	55	192 1		29
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	61 9	58 1	918 3	N	13			42
08	899 N	853	-0-	-46	-0-	14 9	51 1	780 3	N	20			62
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	22 9	45 1	659 3	N	24			86
						26 9							
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 3		RRCID -> 248511		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 8843		PERF. 8658 - 8674			
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	33 1	509 3	N	21				157
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 9	40 1	493 3	N	46	171 1		32
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	51 9	39 1	481 3	N	20			52
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 1	43 1	565 3	N	22			74
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	22 9	32 1	457 3	N	18			92
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	20 9	34 1	483 3	N	45			137
						50 9							
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 2		RRCID -> 249420		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8176 - 8192			
04	2310 X	2274	-0-	-36	-0-	135 1	2113 3	N	24				52
05	2325 X	2274	-0-	-51	-0-	26 9	168 1	2067 3	N	35			87
06	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	39 9	175 1	2176 3	N	35			122
07	2666 X	2411	-0-	-255	-0-	39 9	168 1	2210 3	N	30			152
08	2666 X	2042	-0-	-624	-0-	33 9	130 1	1875 3	N	34			186
09	2400 X	1784	-0-	-616	-0-	37 9	115 1	1647 3	N	20	178 1		28
						22 9							
SHEERIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 249636		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8216 - 8228			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 249873		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	117 1 43 9	1826 3	N	39	174 1	42
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	140 1 36 9	1728 3	N	33		75
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	137 1 43 9	1699 3	N	39		114
07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	127 1 25 9	1669 3	N	23		137
08	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	106 1 25 9	1533 3	N	23		160
09	1890 N	1644	-0-	-246	-0-	105 1 40 9	1499 3	N	36		196

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 250835		COMPL. DATE 07/04/2009			TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254		
04	6000 X	5708	-0-	-292	-0-	340 1 51 9	5317 3	N	46		147
05	5983 X	5707	-0-	-276	-0-	424 1 63 9	5220 3	N	57		204
06	5760 X	5517	-0-	-243	-0-	408 1 46 9	5063 3	N	42	172 1	74
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	404 1 39 9	5304 3	N	35		109
08	5890 X	4840	-0-	-1050	-0-	311 1 46 9	4483 3	N	42		151
09	5700 X	4695	-0-	-1005	-0-	304 1 46 9	4345 3	N	42		193

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 251124		COMPL. DATE 04/16/2009			TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	51 1	741 3	N	-0-		124
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1 19 9	228 3	N	17		141
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9	258 3	N	1		142
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11 1	171 3	N	-0-		142
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15 1	235 3	N	-0-		142
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	12 1	181 3	N	-0-		142

STARRPRO MINERALS C		WELL #: 1		RRCID -> 252111		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208		
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	55 1 24 9	863 3	N	22		97
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	64 1 11 9	785 3	N	10		107
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	72 1 19 9	887 3	N	17		124
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	65 1 7 9	858 3	N	6		130
08	868 N	764	-0-	-104	-0-	49 1 8 9	707 3	N	7		137
09	990 N	702	-0-	-288	-0-	46 1 2 9	654 3	N	2		139

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2880 X	2377	-0-	-503	-0-	150	1	2183	3	N	40		132
							44	9						
05		2852 X	2748	-0-	-104	-0-	165	1	2528	3	N	50		182
							55	9						
06		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2639	3	N	62	182 1	62
							68	9						
07		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	173	1	2749	3	N	62		124
							68	9						
08		2759 X	2681	-0-	-78	-0-	161	1	2478	3	N	38		162
							42	9						
09		2880 X	2325	-0-	-555	-0-	147	1	2146	3	N	29		191
							32	9						
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660														
04		900 N	713	-0-	-187	-0-	43	1	670	3	N	-0-		102
05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	N	-0-		102
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	N	-0-		102
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	44	1	577	3	N	-0-		102
08		620 N	598	-0-	-22	-0-	39	1	559	3	N	-0-		102
*09		645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	548	3	N	54		156
							59	9						
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388														
04		3540 X	3142	-0-	-398	-0-	339	1	2778	3	N	23		184
							25	9						
05		3627 X	3158	-0-	-469	-0-	404	1	2723	3	N	28	178 1	34
							31	9						
06		3300 X	3003	-0-	-297	-0-	387	1	2585	3	N	28		62
							31	9						
07		3317 X	3018	-0-	-299	-0-	520	1	2474	3	N	22		84
							24	9						
08		3286 X	2737	-0-	-549	-0-	407	1	2305	3	N	23		107
							25	9						
09		3150 X	2801	-0-	-349	-0-	425	1	2348	3	N	25		132
							28	9						
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 256168		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 258768		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182								
04	4380 X	4012	-0-	-368	-0-	239 1	3740 3	N	30							154
05	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	301 1	3705 3	N	26	6	8					174
06	4380 X	3450	-0-	-930	-0-	256 1	3177 3	N	15							189
07	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	317 1	4158 3	N	30	182	1					37
08	4495 X	3073	-0-	-1422	-0-	198 1	2864 3	N	10							47
09	4020 X	3527	-0-	-493	-0-	229 1	3276 3	N	20							67

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 1		RRCID -> 258897		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956								
04	2070 N	2035	-0-	-35	-0-	122 1	1913 3	N	-0-							156
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	158 1	1951 3	N	3							159
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	156 1	1941 3	N	10							169
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	139 1	1830 3	N	22							191
08	2108 N	1800	-0-	-308	-0-	115 1	1665 3	N	18							209
09	2100 N	1637	-0-	-463	-0-	105 1	1499 3	N	30							239

SEMMES		WELL #: 3		RRCID -> 259409		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

STARRPRO MINERALS DGU		WELL #: 2		RRCID -> 260167		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950								
04	22560 X	21115	-0-	-1445	-0-	1257 1	19661 3	N	179	179	1					236
05	22134 X	19827	-0-	-2307	-0-	1474 1	18167 3	N	169	182	1					223
06	21180 X	19281	-0-	-1899	-0-	1426 1	17689 3	N	151	183	1					191
07	21886 X	19289	-0-	-2597	-0-	1355 1	17778 3	N	142	180	1					153
08	21824 X	17312	-0-	-4512	-0-	1112 1	16059 3	N	128	174	1					107
09	21120 X	17294	-0-	-3826	-0-	1121 1	16009 3	N	149							256

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1759	-0-	-161	-0-	188	1	1543	3	N	25		162
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	224	1	1505	3	N	22		184
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	213	1	1422	3	N	28		212
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	252	1	1198	3	N	20	177 1	55
08	1767 N	1328	-0-	-439	-0-	198	1	1124	3	N	5		60
09	1680 N	1257	-0-	-423	-0-	189	1	1047	3	N	19		79

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948													
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	154	1	2406	3	N	36		238
05	2728 X	2494	-0-	-234	-0-	186	1	2290	3	N	16	182 1	72
06	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	177	1	2201	3	N	17		89
07	2697 X	2583	-0-	-114	-0-	181	1	2377	3	N	23		112
08	2697 X	2060	-0-	-637	-0-	132	1	1907	3	N	19		131
09	2610 X	2234	-0-	-376	-0-	145	1	2075	3	N	13		144

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668													
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	87	1	1269	3	N	37		102
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	3	N	37		139
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	97	1	1525	3	N	37		176
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	32	181 1	27
08	1519 N	1390	-0-	-129	-0-	82	1	1272	3	N	33		60
09	1650 N	1309	-0-	-341	-0-	82	1	1203	3	N	22		82

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #:		9	RRCID ->	265236	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8898 - 8939	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	41 1	637 3	N	46			91
							51 9						
05		698 N	698	-0-	-0-	-0-	50 1	612 3	N	33			124
							36 9						
06		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	586 3	N	40			164
							44 9						
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	47 1	612 3	N	54	181 1		37
							59 9						
08		713 N	597	-0-	-116	-0-	37 1	532 3	N	25			62
							28 9						
09		690 N	542	-0-	-148	-0-	33 1	472 3	N	34			96
							37 9						

STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412

04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	79 1	1243 3	N	93	178 1		62
							102 9						
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	93 1	1143 3	N	49			111
							54 9						
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	94 1	1169 3	N	61			172
							67 9						
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	91 1	1195 3	N	61	183 1		50
							67 9						
08		1302 N	1146	-0-	-156	-0-	70 1	1017 3	N	54			104
							59 9						
09		1320 N	1208	-0-	-112	-0-	76 1	1079 3	N	48			152
							53 9						

STARRPRO MINERALS B		GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530

04		6420 X	5645	-0-	-775	-0-	333 1	5212 3	N	91			161
							100 9						
05		6634 X	2638	-0-	-3996	-0-	193 1	2381 3	N	58			219
							64 9						
06		6060 X	3159	-0-	-2901	-0-	231 1	2865 3	N	57	179 1		97
							63 9						
07		6138 X	3510	-0-	-2628	-0-	243 1	3194 3	N	66			163
							73 9						
08		5828 X	3437	-0-	-2391	-0-	218 1	3140 3	N	72	179 1		56
							79 9						
09		5640 X	3703	-0-	-1937	-0-	237 1	3378 3	N	80			136
							88 9						

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424

04		1440 N	1366	-0-	-74	-0-	79 1	1235 3	N	47			154
							52 9						
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	96 1	1178 3	N	35			189
							39 9						
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	96 1	1186 3	N	35	184 1		40
							39 9						
07		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97 1	1273 3	N	37			77
							41 9						
08		1302 N	918	-0-	-384	-0-	57 1	829 3	N	29			106
							32 9						
09		1320 N	1106	-0-	-214	-0-	71 1	1013 3	N	20			126
							22 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE		
04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	382 1	5982 3	N	124	188 1		70
						136 9						
05	4340 X	3004	-0-	-1336	-0-	221 1	2724 3	N	54			124
						59 9						
06	4260 X	2199	-0-	-2061	-0-	161 1	2003 3	N	32			156
						35 9						
07	4588 X	3542	-0-	-1046	-0-	246 1	3232 3	N	58			214
						64 9						
08	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	314 1	4533 3	N	106	181 1		139
						117 9						
09	5370 X	4385	-0-	-985	-0-	280 1	3999 3	N	96	185 1		50
						106 9						

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	45 1	709 3	N	5			146
						6 9						
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	59 1	733 3	N	-0-			146
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	52 1	650 3	N	3			149
						3 9						
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	52 1	686 3	N	52			201
						57 9						
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	45 1	651 3	N	16	180 1		37
						18 9						
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	43 1	607 3	N	-0-			37

GARNER RANCH (OLMOS)		34020 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
JOHN N. GARNER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17996		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17996		N	NO RPT			-0-

GARNER, J. N. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A
04	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	42 1	458 3	N	-0-		-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	32 1	435 3	N	-0-		-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	32 1	342 3	N	-0-		-0-
07	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	8 1	318 3	N	-0-		-0-
08	372 N	281	-0-	-91	B	-0-	19 1	262 3	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		34112 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARZA L.		WELL #:		2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556
04	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	174 1	622 2	Y	-0-		-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	B	-0-	191 1	625 2	Y	-0-		-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	150 1	589 2	Y	-0-		-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	193 1	602 2	Y	-0-		-0-
08	806 N	790	-0-	-16	B	-0-	197 1	593 2	Y	-0-		-0-
09	0	732	-0-	732	B	732	220 1	512 2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	45 1	162 2	Y	-0-				1
05	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	44 1	143 2	Y	-0-				1
06	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	36 1	142 2	Y	-0-				1
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	43 1	134 2	Y	-0-				1
08	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	40 1	120 2	Y	-0-				1
09	0	134	-0-	134 B	134	40 1	94 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527					
04	5220 X	4417	-0-	-803 B	-0-	964 1	3453 2	Y	-0-				10
05	5394 X	4137	-0-	-1257 B	-0-	967 1	3170 2	Y	-0-				10
06	5220 X	1073	-0-	-4147 B	-0-	218 1	855 2	Y	-0-				10
07	5270 X	5056	-0-	-214 B	-0-	1226 1	3830 2	Y	-0-				10
08	5270 X	4548	-0-	-722 B	-0-	1133 1	3415 2	Y	-0-				10
09	0	3555	-0-	3555 B	3555	1067 1	2488 2	Y	-0-				10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374					
04	2580 X	1737	-0-	-843 B	-0-	379 1	1358 2	Y	-0-				4
05	2666 X	2210	-0-	-456 B	-0-	517 1	1693 2	Y	-0-				4
06	2160 X	706	-0-	-1454 B	-0-	144 1	562 2	Y	-0-				4
07	2077 X	197	-0-	-1880 B	-0-	48 1	149 2	Y	-0-				4
08	2201 X	2120	-0-	-81 B	-0-	528 1	1592 2	Y	-0-				4
09	0	1217	-0-	1217 B	1217	365 1	852 2	Y	-0-				4

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951					
04	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	284 1	1019 2	Y	-0-				8
05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	266 1	872 2	Y	-0-				8
06	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	258 1	1012 2	Y	-0-				8
07	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	292 1	912 2	Y	-0-				8
08	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	306 1	923 2	Y	-0-				8
09	0	1118	-0-	1118 B	1118	336 1	782 2	Y	-0-				8

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080					
04	720 N	613	-0-	-107 B	-0-	134 1	479 2	Y	-0-				8
05	744 N	656	-0-	-88 B	-0-	153 1	503 2	Y	-0-				8
06	720 N	611	-0-	-109 B	-0-	124 1	487 2	Y	-0-				8
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	155 1	485 2	Y	-0-				8
08	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	177 1	533 2	Y	-0-				8
09	0	600	-0-	600 B	600	180 1	420 2	Y	-0-				8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554					
04	450 N	425	-0-	-25 B	-0-	93 1	332 2	Y	-0-				1
05	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	102 1	333 2	Y	-0-				1
06	450 N	394	-0-	-56 B	-0-	80 1	314 2	Y	-0-				1
07	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	94 1	293 2	Y	-0-				1
08	434 N	401	-0-	-33 B	-0-	100 1	301 2	Y	-0-				1
09	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	116 1	270 2	Y	-0-				1

GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074					
04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	53 1	189 2	Y	-0-				-0-
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	33 1	107 2	Y	-0-				-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	22 1	88 2	Y	-0-				-0-
07	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	34 1	107 2	Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	39 1	116 2	Y	-0-				-0-
09	0	176	-0-	176 B	176	53 1	123 2	Y	-0-				-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	125 1	449 2	Y	-0-		-0-
05	589 N	483	-0-	-106 B	-0-	113 1	370 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	105 1	413 2	Y	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	112 1	349 2	Y	-0-		-0-
08	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-		-0-
09	0	424	-0-	424 B	424	127 1	297 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
04	300 N	313	-0-	13 B	-5603	68 1	245 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	357	-0-	47 B	-5556	83 1	274 2	Y	-0-		-0-
06	300 N	500	-0-	200 B	-5356	102 1	398 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	347	-0-	347 B	-5009	84 1	263 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	385	-0-	13 B	-4996	96 1	289 2	Y	-0-		-0-
09	0	267	-0-	267 B	-4729	80 1	187 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
04	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	74 1	265 2	Y	-0-		1
05	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	82 1	268 2	Y	-0-		1
06	330 N	97	-0-	-233 B	-0-	20 1	77 2	Y	-0-		1
07	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	71 1	223 2	Y	-0-		1
08	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	107 1	322 2	Y	-0-		1
*09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	110 1	257 2	Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
04	330 N	41	-0-	-289 B	-0-	9 1	32 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	25	-0-	-316 B	-0-	6 1	19 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	6	-0-	-264 B	-0-	1 1	5 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	68 1	206 2	Y	-0-		-0-
09	0	174	-0-	174 B	174	52 1	122 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
04	2580 N	2529	-0-	-51 B	-0-	552 1	1977 2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	2477	-0-	-65 B	-0-	579 1	1898 2	Y	-0-		-0-
06	2550 N	2366	-0-	-184 B	-0-	481 1	1885 2	Y	-0-		-0-
07	2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	619 1	1934 2	Y	-0-		-0-
08	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	646 1	1947 2	Y	-0-		-0-
09	0	2562	-0-	2562 B	2562	769 1	1793 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	100 1	357 2	Y	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	110 1	360 2	Y	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	94 1	367 2	Y	-0-		-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	117 1	366 2	Y	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	117 1	351 2	Y	-0-		-0-
09	0	510	-0-	510 B	510	153 1	357 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 29		RRCID -> 197452		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARZA, L.		WELL #: 30		RRCID -> 199535		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	237	1	848	2	Y	-0-				4
05	1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	265	1	868	2	Y	-0-				4
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	221	1	864	2	Y	-0-				4
07	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	260	1	813	2	Y	-0-				4
08	1147 N	1097	-0-	-50 B	-0-	273	1	824	2	Y	-0-				4
09	0	1084	-0-	1084 B	1084	325	1	759	2	Y	-0-				4

GARZA, L		WELL #: 33		RRCID -> 206489		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946						
04	450 N	457	-0-	7 B	-32224	100	1	357	2	Y	-0-				1
05	496 N	484	-0-	-12 B	-32224	113	1	371	2	Y	-0-				1
06	480 N	431	-0-	-49 B	-32224	88	1	343	2	Y	-0-				1
07	0 N	414	-0-	414 B	-31810	100	1	314	2	Y	-0-				1
08	496 N	451	-0-	-45 B	-31810	112	1	339	2	Y	-0-				1
09	0	468	-0-	468 B	-31342	140	1	328	2	Y	-0-				1

GARZA, L		WELL #: 35		RRCID -> 207400		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288						
04	1873 X	1873	-0-	-0- B	-0-	399	1	1430	2	Y	40				56
05	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	484	1	1587	2	Y	-0-				56
06	1770 X	1666	-0-	-104 B	-0-	335	1	1312	2	Y	17				73
07	1829 X	1708	-0-	-121 B	-0-	414	1	1294	2	Y	-0-				73
08	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	778	1	2346	2	Y	-0-				73
09	0	2399	-0-	2399 B	2399	720	1	1679	2	Y	-0-				73

GARZA, L		WELL #: 34		RRCID -> 208680		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694						
04	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	222	1	797	2	Y	-0-				2
05	1054 N	907	-0-	-147 B	-0-	212	1	695	2	Y	-0-				2
06	1020 N	739	-0-	-281 B	-0-	150	1	589	2	Y	-0-				2
07	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	183	1	572	2	Y	-0-				2
08	899 N	762	-0-	-137 B	-0-	190	1	572	2	Y	-0-				2
09	0	709	-0-	709 B	709	213	1	496	2	Y	-0-				2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883													
GATES 05-D		WELL #: 7015		RRCID -> 257970		COMPL. DATE 10/02/2010			TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012						
04	6990 X	5012	-0-	-1978	-0-	1155	1	3510	3	Y	313	316	0		10
05	7223 X	4765	-0-	-2458	-0-	1568	1	2907	3	Y	254	258	0		6
06	6750 X	6646	-0-	-104	-0-	236	1	5984	3	Y	387	356	1		37
*07	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	174	1	5784	3	Y	382	410	1		9
*08	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	305	1	9002	3	Y	291	300	1		-0-
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-	320	9			Y	NO RPT				-0-

GATES 05-D		WELL #: 319		RRCID -> 258655		COMPL. DATE 05/08/2010			TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110												
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	97	1	3845	3	Y	350	11
						3	4	385	9		353	
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	98	1	3795	3	Y	198	5
						14	4	218	9		204	
06	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	193	1	4909	3	Y	400	38
						440	9				367	
*07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	106	1	3537	3	Y	339	8
						373	9				369	
08	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	80	1	2368	3	Y	279	-0-
						307	9				287	
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444												
04	3450 X	3275	-0-	-175	-0-	106	1	3047	3	Y	109	13
						2	4	120	9		103	
05	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	146	1	4042	3	Y	83	8
						3	4	91	9		88	
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	180	1	4673	3	Y	97	11
						107	9				94	
*07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	134	1	4528	3	Y	97	3
						107	9				105	
*08	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	142	1	4257	3	Y	80	-0-
						88	9				83	
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011												TOTAL DEPTH	8446	PERF. 8810 - 14372
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	179 1	3378 3	Y	41	43 0		1		
						19 4	45 9							
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	183 1	3975 3	Y	83	81 0		3		
						29 4	91 9							
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	140 1	3546 3	Y	42	40 1		5		
						46 9								
*07	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	151 1	5024 3	Y	-0-	5 1		-0-		
*08	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	164 1	4849 3	Y	-0-			-0-		
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010												TOTAL DEPTH	8869	PERF. 9391 - 14332
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	77 1	1464 3	Y	-0-			-0-		
						7 4								
05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	78 1	1689 3	Y	-0-			-0-		
						12 4								
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	61 1	1547 3	Y	-0-			-0-		
*07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	46 1	1528 3	Y	-0-			-0-		
*08	3100 N	6319	-0-	3219	3219	206 1	6082 3	Y	28	28 1		-0-		
						31 9								
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	1989			Y	NO RPT			-0-		
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018												TOTAL DEPTH	8588	PERF. 9122 - 14689
04	60 X	43	-0-	-17	-0-	1 1	42 3	Y	-0-			-0-		
05	62 X	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-			-0-		
06	60 X	35	-0-	-25	-0-	1 1	34 3	Y	-0-			-0-		
*07	62 X	34	-0-	-28	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-		
*08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-		
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011												TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8866 - 13827
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	130 1	3730 3	Y	170	160 0		20		
						2 4	187 9							
05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	167 1	4612 3	Y	240	237 0		23		
						3 4	264 9							
06	3450 X	3371	-0-	-79	-0-	117 1	3047 3	Y	188	187 1		24		
						207 9								
*07	3565 X	3234	-0-	-331	-0-	87 1	2952 3	Y	177	196 1		5		
						195 9								
08	3565 X	3028	-0-	-537	-0-	93 1	2773 3	Y	147	152 1		-0-		
						162 9								
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-			Y	NO RPT			-0-		
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011												TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8833 - 13712
04	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	221 1	4176 3	Y	101	106 0		3		
						23 4	111 9							
05	3875 X	2460	-0-	-1415	-0-	99 1	2162 3	Y	166	162 0		7		
						16 4	183 9							
06	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	173 1	4384 3	Y	99	95 1		11		
						109 9								
*07	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	130 1	4330 3	Y	103	112 1		2		
						113 9								
*08	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	140 1	4135 3	Y	87	89 1		-0-		
						96 9								
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			-0-		

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	415	1	1259	3	Y	106	106	0			3
							1	117	9							
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	300	1	557	3	Y	127	127	0			3
							2	140	9							
06	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	103	1	2613	3	Y	96	90	1			9
							106									
*07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	76	1	2525	3	Y	93	100	1			2
							102									
*08	3100 N	6665	-0-	3565	3565	215	1	6330	3	Y	109	111	1			-0-
							120	9								
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	2995					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																

04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	84	1	3309	3	Y	77	78	0			2
							3	85	9							
05	3658 X	3265	-0-	-393	-0-	76	1	2960	3	Y	198	195	0			5
							11	218	9							
06	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	260	1	7223	3	Y	126	119	1			12
							139									
*07	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	192	1	6905	3	Y	116	126	1			2
							128									
*08	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	193	1	5942	3	Y	54	56	1			-0-
							59	9								
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																

04	10080 X	9206	-0-	-874	-0-	226	1	8881	3	Y	85	86	0			3
							5	94	9							
05	10416 X	8960	-0-	-1456	-0-	225	1	8621	3	Y	73	74	0			2
							34	80	9							
06	9780 X	7525	-0-	-2255	-0-	258	1	7189	3	Y	71	66	1			7
							78									
*07	9703 X	7138	-0-	-2565	-0-	191	1	6873	3	Y	67	72	1			2
							74									
08	9641 X	7158	-0-	-2483	-0-	223	1	6870	3	Y	59	61	1			-0-
							65	9								
09	9210 X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 68		RRCID -> 260433		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 8381		PERF. 9007 - 14092	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	6714 X	6714 -0-	-0-	148 1	5834 3	Y	662	668 0		21	
				4 4	728 9						
05	7099 X	6429 -0-	-670	148 1	5636 3	Y	567	574 0		14	
				21 4	624 9						
06	8581 X	8581 -0-	-0-	294 1	7448 3	Y	763	703 1		74	
				839 9							
*07	7099 X	5065 -0-	-2034	125 1	4152 3	Y	716	772 1		18	
				788 9							
08	7068 X	5355 -0-	-1713	147 1	4339 3	Y	790	808 1		-0-	
				869 9							
09	7920 X	NO RPT -0-	-7920			Y	NO RPT			-0-	
GATES 05-D		WELL #: 108A		RRCID -> 261175		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 8428		PERF. 8969 - 14162	
04	4929 X	4929 -0-	-0-	112 1	4429 3	Y	350	353 0		11	
				3 4	385 9						
05	5208 X	4737 -0-	-471	111 1	4280 3	Y	301	304 0		8	
				15 4	331 9						
06	6320 X	6320 -0-	-0-	223 1	5654 3	Y	403	372 1		39	
				443 9							
*07	6066 X	6066 -0-	-0-	164 1	5464 3	Y	398	427 1		10	
				438 9							
08	5177 X	4142 -0-	-1035	124 1	3658 3	Y	327	337 1		-0-	
				360 9							
09	5580 X	NO RPT -0-	-5580			Y	NO RPT			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 3		RRCID -> 261690		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8535		PERF. 9066 - 14094	
04	6770 X	4869 -0-	-1901	238 1	4498 3	Y	97	101 0		3	
				26 4	107 9						
05	5566 X	5566 -0-	-0-	240 1	5191 3	Y	88	87 0		4	
				38 4	97 9						
06	5043 X	5043 -0-	-0-	187 1	4756 3	Y	91	85 1		10	
				100 9							
*07	5022 X	4946 -0-	-76	141 1	4697 3	Y	98	105 1		3	
				108 9							
*08	7270 X	7270 -0-	-0-	226 1	6677 3	Y	334	337 1		-0-	
				367 9							
09	5400 X	NO RPT -0-	-5400			Y	NO RPT			-0-	
GATES 05-D		WELL #: 208A		RRCID -> 261699		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8928 - 14262	
04	3851 X	3851 -0-	-0-	94 1	3712 3	Y	38	39 0		1	
				3 4	42 9						
05	4061 X	3731 -0-	-330	93 1	3588 3	Y	34	34 0		1	
				13 4	37 9						
06	4977 X	4977 -0-	-0-	187 1	4740 3	Y	45	42 1		4	
				50 9							
*07	4767 X	4767 -0-	-0-	138 1	4581 3	Y	44	47 1		1	
				48 9							
08	4030 X	3210 -0-	-820	104 1	3066 3	Y	36	37 1		-0-	
				40 9							
09	4980 X	NO RPT -0-	-4980			Y	NO RPT			-0-	
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 2		RRCID -> 261736		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 8561		PERF. 8967 - 14122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3780 X	2277	-0-	-1503	-0-	110 1	2089 3	Y	60	63 0		2
							12 4	66 9					
05		3658 X	2558	-0-	-1100	-0-	110 1	2373 3	Y	53	53 0		2
							17 4	58 9					
06		3540 X	2342	-0-	-1198	-0-	86 1	2193 3	Y	57	53 1		6
							63 9						
*07		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	185 1	6167 3	Y	408	405 1		9
							449 9						
*08		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	202 1	5953 3	Y	346	355 1		-0-
							381 9						
09		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911													
04		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	123 1	4901 3	Y	590	597 0		18
							3 4	649 9					
05		5425 X	4361	-0-	-1064	-0-	99 1	3845 3	Y	366	375 0		9
							14 4	403 9					
06		5250 X	1956	-0-	-3294	-0-	64 1	1774 3	Y	107	104 1		12
							118 9						
*07		5425 X	2571	-0-	-2854	-0-	55 1	1981 3	Y	486	488 1		10
							535 9						
08		5425 X	3160	-0-	-2265	-0-	80 1	2476 3	Y	549	559 1		-0-
							604 9						
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978													
04		5040 X	4729	-0-	-311	-0-	156 1	4448 3	Y	112	106 0		13
							2 4	123 9					
05		5208 X	5073	-0-	-135	-0-	169 1	4673 3	Y	207	200 0		20
							3 4	228 9					
06		5010 X	4132	-0-	-878	-0-	149 1	3872 3	Y	101	107 1		14
							111 9						
*07		5146 X	4626	-0-	-520	-0-	131 1	4430 3	Y	59	72 1		1
							65 9						
08		5084 X	4359	-0-	-725	-0-	139 1	4166 3	Y	49	50 1		-0-
							54 9						
09		4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827													
04		7050 X	3770	-0-	-3280	-0-	82 1	3257 3	Y	389	394 0		12
							3 4	428 9					
05		7285 X	3208	-0-	-4077	-0-	71 1	2782 3	Y	314	318 0		8
							10 4	345 9					
06		7050 X	2276	-0-	-4774	-0-	68 1	1902 3	Y	278	259 1		27
							306 9						
*07		7285 X	2439	-0-	-4846	-0-	65 1	2342 3	Y	29	55 1		1
							32 9						
08		4743 X	2445	-0-	-2298	-0-	76 1	2341 3	Y	25	26 1		-0-
							28 9						
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	114	1	4502	3	Y	641	648	0	20
						3	4	705	9					
05	5053 X	4054	-0-	-999	-0-	90	1	3462	3	Y	445	454	0	11
						12	4	490	9					
06	4890 X	2000	-0-	-2890	-0-	59	1	1647	3	Y	267	250	1	28
						294	9							
*07	5053 X	2366	-0-	-2687	-0-	51	1	1833	3	Y	438	455	1	11
						482	9							
08	5053 X	2053	-0-	-3000	-0-	59	1	1817	3	Y	161	172	1	-0-
						177	9							
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141														
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	88	1	3468	3	Y	533	538	0	17
						3	4	586	9					
05	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	78	1	3028	3	Y	381	388	0	10
						11	4	419	9					
06	3660 X	2460	-0-	-1200	-0-	75	1	2095	3	Y	264	247	1	27
						290	9							
*07	3782 X	1868	-0-	-1914	-0-	48	1	1729	3	Y	83	108	1	2
						91	9							
08	3782 X	1863	-0-	-1919	-0-	56	1	1728	3	Y	72	74	1	-0-
						79	9							
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341														
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	165	1	4694	3	Y	101	96	0	12
						2	4	111	9					
05	4247 X	4085	-0-	-162	-0-	133	1	3688	3	Y	238	227	0	23
						2	4	262	9					
06	4200 X	3664	-0-	-536	-0-	130	1	3390	3	Y	131	136	1	18
						144	9							
*07	4340 X	3506	-0-	-834	-0-	97	1	3285	3	Y	113	129	1	2
						124	9							
08	4340 X	3295	-0-	-1045	-0-	103	1	3089	3	Y	94	96	1	-0-
						103	9							
09	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246														
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	133	1	3803	3	Y	111	101	0	13
						2	4	122	9					
05	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	118	1	3278	3	Y	138	138	0	13
						2	4	152	9					
06	3810 X	3301	-0-	-509	-0-	119	1	3092	3	Y	82	84	1	11
						90	9							
*07	3937 X	3163	-0-	-774	-0-	88	1	2997	3	Y	71	80	1	2
						78	9							
*08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	195	1	5844	3	Y	14	16	1	-0-
						15	9							
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	48	1	1863	3	Y	267	270	0	8
						1	4	294	9					
05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2350	3	Y	197	200	0	5
						9	4	217	9					
06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	148	1	4105	3	Y	236	219	1	22
						260	9							
*07	3100 N	4277	-0-	1177	2690	109	1	3923	3	Y	223	241	1	4
						245	9							
*08	3100 N	4722	-0-	1622	4312	131	1	4035	3	Y	505	509	1	-0-
						556	9							
09	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	2272					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099														
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	132	1	3751	3	Y	95	90	0	11
						2	4	105	9					
05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	129	1	3549	3	Y	215	205	0	21
						2	4	237	9					
06	3750 X	210	-0-	-3540	-0-	2	1	55	3	Y	139	141	1	19
						153	9							
*07	3875 X	194	-0-	-3681	-0-	2	1	53	3	Y	126	142	1	3
						139	9							
08	3875 X	168	-0-	-3707	-0-	2	1	50	3	Y	105	108	1	-0-
						116	9							
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217														
04	2010 X	1967	-0-	-43	-0-	93	1	1764	3	Y	91	96	0	2
						10	4	100	9					
05	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	92	1	2004	3	Y	83	82	0	3
						15	4	91	9					
06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	73	1	1852	3	Y	87	81	1	9
						96	9							
*07	2046 N	1987	-0-	-59	-0-	55	1	1829	3	Y	94	101	1	2
						103	9							
08	2201 N	1913	-0-	-288	-0-	60	1	1765	3	Y	80	82	1	-0-
						88	9							
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377														
04	4500 X	2523	-0-	-1977	-0-	124	1	2336	3	Y	45	48	0	1
						13	4	50	9					
05	4650 X	2887	-0-	-1763	-0-	124	1	2697	3	Y	42	41	0	2
						20	4	46	9					
06	4500 X	2614	-0-	-1886	-0-	97	1	2470	3	Y	43	40	1	5
						47	9							
*07	3472 X	2565	-0-	-907	-0-	73	1	2440	3	Y	47	50	1	2
						52	9							
08	2883 X	2479	-0-	-404	-0-	80	1	2355	3	Y	40	42	1	-0-
						44	9							
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9930 X	5145	-0-	-4785	-0-	242	1	4571	3	Y	278	293	0	7
						26	4	306	9					
05	10416 X	5839	-0-	-4577	-0-	245	1	5274	3	Y	255	252	0	10
						39	4	281	9					
06	10080 X	5315	-0-	-4765	-0-	190	1	4833	3	Y	265	248	1	27
						292	9							
*07	10416 X	5232	-0-	-5184	-0-	144	1	4773	3	Y	286	306	1	7
						315	9							
*08	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	195	1	5759	3	Y	24	31	1	-0-
						26	9							
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377														
04	9450 X	5143	-0-	-4307	-0-	229	1	4328	3	Y	511	536	0	14
						24	4	562	9					
05	9889 X	5777	-0-	-4112	-0-	232	1	4993	3	Y	468	463	0	19
						37	4	515	9					
06	9570 X	5291	-0-	-4279	-0-	180	1	4575	3	Y	487	456	1	50
						536	9							
*07	9889 X	5233	-0-	-4656	-0-	136	1	4519	3	Y	525	562	1	13
						578	9							
08	5890 X	5000	-0-	-890	-0-	148	1	4362	3	Y	445	458	1	-0-
						490	9							
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637														
04	3120 X	1991	-0-	-1129	-0-	98	1	1852	3	Y	28	29	0	1
						10	4	31	9					
05	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	148	1	3203	3	Y	73	71	0	3
						24	4	80	9					
06	3120 X	2053	-0-	-1067	-0-	77	1	1944	3	Y	29	28	1	4
						32	9							
*07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	119	1	3952	3	Y	216	214	1	6
						238	9							
*08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	129	1	3815	3	Y	183	189	1	-0-
						201	9							
09	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297														
04	5550 X	2116	-0-	-3434	-0-	100	1	1889	3	Y	105	110	0	3
						11	4	116	9					
05	5735 X	2403	-0-	-3332	-0-	101	1	2180	3	Y	96	95	0	4
						16	4	106	9					
06	5400 X	2187	-0-	-3213	-0-	79	1	1998	3	Y	100	94	1	10
						110	9							
*07	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	299	1	9956	3	Y	32	41	1	1
						35	9							
*08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	241	1	7106	3	Y	91	92	1	-0-
						100	9							
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	121	1	2296	3	Y	100	105 0	3
						13	4	110	9				
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2651	3	Y	92	91 0	4
						19	4	101	9				
06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	96	1	2427	3	Y	96	90 1	10
						106	9						
*07	3100 N	9536	-0-	6436	6436	277	1	9226	3	Y	30	38 1	2
						33	9						
*08	3100 N	2063	-0-	-1037	5399	68	1	1995	3	Y	-0-	2 1	-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	3149					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042													
04	6240 X	3299	-0-	-2941	-0-	158	1	2989	3	Y	123	130 0	3
						17	4	135	9				
05	6448 X	3702	-0-	-2746	-0-	156	1	3397	3	Y	113	111 0	5
						25	4	124	9				
06	6240 X	3390	-0-	-2850	-0-	124	1	3138	3	Y	116	109 1	12
						128	9						
*07	5487 X	3333	-0-	-2154	-0-	93	1	3100	3	Y	127	136 1	3
						140	9						
08	3689 X	3211	-0-	-478	-0-	101	1	2992	3	Y	107	110 1	-0-
						118	9						
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015													
04	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	3	Y	138	145 0	4
						12	4	152	9				
05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	117	1	2533	3	Y	124	123 0	5
						19	4	136	9				
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	Y	131	122 1	14
						144	9						
*07	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	70	1	2312	3	Y	141	151 1	4
						155	9						
*08	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	76	1	2227	3	Y	119	123 1	-0-
						131	9						
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171													
04	2160 N	1628	-0-	-532	-0-	37	1	1480	3	Y	100	101 0	3
						1	4	110	9				
05	2604 N	128	-0-	-2476	-0-	1	1	39	3	Y	80	81 0	2
						88	9						
06	3000 N	5890	-0-	2890	2890	203	1	5635	3	Y	47	44 1	5
						52	9						
*07	3100 N	5585	-0-	2485	5375	150	1	5388	3	Y	43	47 1	1
						47	9						
*08	3100 N	5603	-0-	2503	7878	175	1	5386	3	Y	38	39 1	-0-
						42	9						
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	5118					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 707		RRCID -> 264970		COMPL. DATE 10/02/2011		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 11633 - 13408	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2760 X	1486	-0-	-1274	-0-	33 1	1259 3	Y	175	178 0	5
						1 4	193 9				
05	2914 X	1420	-0-	-1494	-0-	32 1	1218 3	Y	151	152 0	4
						4 4	166 9				
06	2820 X	1894	-0-	-926	-0-	63 1	1609 3	Y	202	186 1	20
						222 9					
*07	8504 X	8504	-0-	-0-	-0-	241 1	8030 3	Y	212	226 1	6
						233 9					
*08	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	176 1	5187 3	Y	65	71 1	-0-
						72 9					
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1002		RRCID -> 265065		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 8401		PERF. 8898 - 13946	
04	3000 X	2634	-0-	-366	-0-	129 1	2437 3	Y	50	53 0	1
						13 4	55 9				
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	128 1	2769 3	Y	46	45 0	2
						20 4	51 9				
06	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	101 1	2558 3	Y	47	44 1	5
						52 9					
*07	3007 X	2917	-0-	-90	-0-	85 1	2826 3	Y	5	9 1	1
						6 9					
08	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	93 1	2728 3	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D		WELL #: 807A		RRCID -> 265531		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8914 - 14003	
04	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	528 1	20842 3	Y	860	869 0	27
						16 4	946 9				
05	22072 X	21010	-0-	-1062	-0-	505 1	19362 3	Y	972	975 0	24
						74 4	1069 9				
06	28758 X	28758	-0-	-0-	-0-	1049 1	26610 3	Y	999	925 1	98
						1099 9					
*07	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	658 1	21901 3	Y	1643	1703 1	38
						1807 9					
08	23064 X	16645	-0-	-6419	-0-	497 1	14660 3	Y	1353	1391 1	-0-
						1488 9					
09	25410 X	NO RPT	-0-	-25410	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D		WELL #: 5129		RRCID -> 265562		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8796 - 14013	
04	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	221 1	4174 3	Y	45	48 0	1
						23 4	50 9				
05	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	220 1	4741 3	Y	42	41 0	2
						35 4	46 9				
06	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	173 1	4382 3	Y	43	40 1	5
						47 9					
*07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	126 1	4188 3	Y	45	48 1	2
						50 9					
*08	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	137 1	4043 3	Y	38	40 1	-0-
						42 9					
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

04	2700 X	2291	-0-	-409	-0-	104	1	1971	3	Y	186	196 0	5
						11	4	205	9				
05	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	105	1	2274	3	Y	172	170 0	7
						17	4	189	9				
06	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	82	1	2084	3	Y	178	167 1	18
						196	9						
*07	2728 X	2239	-0-	-489	-0-	64	1	2138	3	Y	34	51 1	1
						37	9						
*08	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	151	1	4448	3	Y	-0-	1 1	-0-
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216													

04	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	305	1	11983	3	Y	528	535 0	16
						11	4	581	9				
05	9827 X	8173	-0-	-1654	-0-	196	1	7513	3	Y	395	401 0	10
						29	4	435	9				
06	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	603	1	15303	3	Y	608	559 1	59
						669	9						
*07	13299 X	2262	-0-	-11037	-0-	52	1	1734	3	Y	433	480 1	12
						476	9						
08	13299 X	6015	-0-	-7284	-0-	188	1	5533	3	Y	267	279 1	-0-
						294	9						
09	15270 X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544													

04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	1830	3	Y	311	314 0	10
						1	4	342	9				
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	42	1	1611	3	Y	254	258 0	6
						6	4	279	9				
06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	92	1	2336	3	Y	359	330 1	35
						395	9						
*07	3100 N	12733	-0-	9633	9633	344	1	11436	3	Y	866	882 1	19
						953	9						
*08	3100 N	8699	-0-	5599	15232	260	1	7655	3	Y	713	732 1	-0-
						784	9						
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	14242					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448													

04	2640 X	2566	-0-	-74	-0-	59	1	2334	3	Y	156	157 0	5
						1	4	172	9				
05	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	67	1	2596	3	Y	175	176 0	4
						9	4	193	9				
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	117	1	2979	3	Y	181	168 1	17
						199	9						
*07	13616 X	13616	-0-	-0-	-0-	391	1	13010	3	Y	195	208 1	4
						215	9						
*08	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	295	1	8693	3	Y	87	91 1	-0-
						96	9						
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05-D		WELL #: 202		RRCID -> 267180		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8980 - 14466	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3600 X	3440	-0-	-160	-0-	81 1 2 4	3182 3 175 9	Y	159	161 0	5
05	3720 X	2570	-0-	-1150	-0-	60 1 9 4	2319 3 182 9	Y	165	166 0	4
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	160 1 205 9	4063 3	Y	186	171 1	19
*07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	118 1 199 9	3927 3	Y	181	195 1	5
*08	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	378 1 188 9	11140 3	Y	171	176 1	-0-
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D		WELL #: 308A		RRCID -> 267182		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8911 - 14482	
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	67 1 1 4	2653 3 4 9	Y	4	4 0	-0-
05	2852 N	2642	-0-	-210	-0-	67 1 9 4	2563 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
06	3000 N	3523	-0-	523	523	133 1 4 9	3386 3	Y	4	4 1	-0-
*07	3100 N	3374	-0-	274	797	98 1 4 9	3272 3	Y	4	4 1	-0-
*08	3100 N	7792	-0-	4692	5489	248 1 237 9	7307 3	Y	215	215 1	-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	2489			Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D		WELL #: 408A		RRCID -> 267188		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 8882 - 14371	
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	39 1 1 4	1533 3 256 9	Y	233	236 0	7
05	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	46 1 6 4	1747 3 798 9	Y	725	714 0	18
06	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	77 1 316 9	1957 3	Y	287	274 1	31
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	119 1 205 9	3949 3	Y	186	213 1	4
*08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	112 1 76 9	3305 3	Y	69	73 1	-0-
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D		WELL #: 302		RRCID -> 267195		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8865 - 14181	
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	118 1 3 4	4684 3 560 9	Y	509	514 0	16
05	5487 X	5141	-0-	-346	-0-	117 1 17 4	4526 3 481 9	Y	437	442 0	11
06	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	236 1 646 9	5979 3	Y	587	542 1	56
*07	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	174 1 637 9	5779 3	Y	579	621 1	14
08	5487 X	4524	-0-	-963	-0-	131 1 525 9	3868 3	Y	477	491 1	-0-
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357										COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8821 - 14224	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	4200 X	3202	-0-	-998	-0-	160	1	3011	3	Y	13	14	0			-0-
						17	4	14	9							
05	4340 X	2391	-0-	-1949	-0-	93	1	2027	3	Y	233	224	0			9
						15	4	256	9							
06	4200 X	3315	-0-	-885	-0-	125	1	3162	3	Y	25	29	1			5
						28	9									
*07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	144	1	4782	3	Y	-0-	5	1			-0-
*08	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	157	1	4616	3	Y	-0-					-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359										COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8810 - 13923	
04	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	125	1	2355	3	Y	9	10	0			-0-
						13	4	10	9							
05	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	78	1	1688	3	Y	638	612	0			26
						12	4	702	9							
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	97	1	2472	3	Y	41	57	1			10
						45	9									
*07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	174	1	5779	3	Y	575	574	1			11
						633	9									
*08	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	189	1	5579	3	Y	488	499	1			-0-
						537	9									
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362										COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	8834 - 14058	
04	2790 X	2334	-0-	-456	-0-	116	1	2192	3	Y	13	14	0			-0-
						12	4	14	9							
05	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	198	1	4270	3	Y	938	900	0			38
						31	4	1032	9							
06	2790 X	2458	-0-	-332	-0-	91	1	2300	3	Y	61	83	1			16
						67	9									
*07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	182	1	6070	3	Y	76	90	1			2
						84	9									
*08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	199	1	5859	3	Y	65	67	1			-0-
						72	9									
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381										COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	8473	PERF.	8808 - 14024	
04	3210 X	2937	-0-	-273	-0-	72	1	2838	3	Y	24	24	0			1
						1	4	26	9							
05	3317 X	2844	-0-	-473	-0-	71	1	2742	3	Y	19	20	0			-0-
						10	4	21	9							
06	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	143	1	3622	3	Y	27	24	1			3
						30	9									
*07	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	105	1	3501	3	Y	27	29	1			1
						30	9									
08	3069 X	1772	-0-	-1297	-0-	52	1	1527	3	Y	175	176	1			-0-
						193	9									
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011										TOTAL DEPTH	8478	PERF. 8852 - 14049
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	79	1	3102	3	Y	253	255 0
						2	4	278	9			8
05	3627 X	2693	-0-	-934	-0-	62	1	2391	3	Y	210	213 0
						9	4	231	9			5
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	156	1	3961	3	Y	292	269 1
						321	9					28
*07	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	115	1	3828	3	Y	287	308 1
						316	9					7
*08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	172	1	5084	3	Y	360	367 1
						396	9					-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012										TOTAL DEPTH	8478	PERF. 8982 - 13343
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	131	1	5172	3	Y	350	353 0
						3	4	385	9			11
05	5921 X	4615	-0-	-1306	-0-	110	1	4253	3	Y	215	221 0
						15	4	237	9			5
06	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	260	1	6602	3	Y	401	368 1
						441	9					38
*07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	192	1	6381	3	Y	398	426 1
						438	9					10
*08	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	419	1	12360	3	Y	44	54 1
						48	9					-0-
09	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012										TOTAL DEPTH	8405	PERF. 8783 - 14154
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	118	1	2231	3	Y	13	14 0
						12	4	14	9			-0-
05	2759 X	2596	-0-	-163	-0-	111	1	2422	3	Y	41	39 0
						18	4	45	9			2
06	2670 X	2448	-0-	-222	-0-	92	1	2341	3	Y	14	14 1
						15	9					2
*07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	153	1	5092	3	Y	223	220 1
						245	9					5
*08	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	167	1	4915	3	Y	189	194 1
						208	9					-0-
09	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012										TOTAL DEPTH	8366	PERF. 8785 - 14162
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	294	1	5546	3	Y	101	106 0
						31	4	111	9			3
05	3224 X	1187	-0-	-2037	-0-	50	1	1082	3	Y	43	44 0
						8	4	47	9			2
06	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	229	1	5823	3	Y	93	86 1
						102	9					9
*07	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	253	1	8418	3	Y	213	217 1
						234	9					5
*08	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	276	1	8126	3	Y	181	186 1
						199	9					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	194	1	3666	3	Y	37	39 0
						21	4	41	9			1
05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	157	1	3423	3	Y	41	40 0
						25	4	45	9			2
06	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	322	1	8171	3	Y	18	17 1
						20	9					3
*07	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	243	1	8070	3	Y	19	21 1
						21	9					1
*08	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	264	1	7790	3	Y	16	17 1
						18	9					-0-
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946												
04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	147	1	5800	3	Y	97	98 0
						4	4	107	9			3
05	6386 X	5918	-0-	-468	-0-	148	1	5657	3	Y	84	85 0
						21	4	92	9			2
06	6180 X	4940	-0-	-1240	-0-	168	1	4682	3	Y	82	75 1
						90	9					9
*07	6386 X	4116	-0-	-2270	-0-	111	1	4005	3	Y	-0-	9 1
												-0-
08	6324 X	4147	-0-	-2177	-0-	130	1	4017	3	Y	-0-	-0-
												-0-
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105												
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	1102	1	3348	3	Y	192	187 0
						3	4	211	9			6
05	3100 N	3215	-0-	115	115	1003	1	1856	3	Y	317	315 0
						7	4	349	9			8
06	7552 X	7437	-0-	-115	-0-	280	1	7103	3	Y	49	50 1
						54	9					7
*07	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	328	1	10906	3	Y	309	309 1
						340	9					7
*08	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	248	1	7300	3	Y	255	262 1
						281	9					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842												
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1642	3	Y	194	196 0
						1	4	213	9			6
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	83	1	3188	3	Y	179	181 0
						12	4	197	9			4
06	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	227	1	6327	3	Y	186	172 1
						205	9					18
*07	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	260	1	9345	3	Y	104	120 1
						114	9					2
*08	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	297	1	9138	3	Y	134	136 1
						147	9					-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1890 N	1763	-0-	-127	-0-	42	1	1669	3	Y	46	47 0
						1	4	51	9			1
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	49	1	1872	3	Y	357	349 0
						7	4	393	9			9
06	3000 N	4873	-0-	1873	1873	142	1	3955	3	Y	705	647 1
						776	9					67
*07	3100 N	4060	-0-	960	2833	102	1	3654	3	Y	276	335 1
						304	9					8
*08	3100 N	5936	-0-	2836	5669	185	1	5700	3	Y	46	54 1
						51	9					-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	3779					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317												
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	902	1	2745	3	Y	523	531 0
						2	4	575	9			16
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	1000	1	1852	3	Y	355	362 0
						6	4	391	9			9
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	204	1	5170	3	Y	694	637 1
						763	9					66
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	91	1	3027	3	Y	353	409 1
						388	9					10
*08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	69	1	2026	3	Y	291	301 1
						320	9					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197												
04	7440 X	5924	-0-	-1516	-0-	1356	1	4123	3	Y	399	400 0
						6	4	439	9			12
05	6603 X	3193	-0-	-3410	-0-	928	1	1722	3	Y	488	488 0
						6	4	537	9			12
06	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	331	1	8396	3	Y	371	346 1
						408	9					37
*07	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	244	1	8115	3	Y	358	387 1
						394	9					8
08	7533 X	5941	-0-	-1592	-0-	184	1	5432	3	Y	295	303 1
						325	9					-0-
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781												
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	1266	1	3846	3	Y	346	344 0
						6	4	381	9			11
05	5394 X	4164	-0-	-1230	-0-	1299	1	2405	3	Y	407	408 0
						12	4	448	9			10
06	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	312	1	7922	3	Y	258	242 1
						284	9					26
*07	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	270	1	8966	3	Y	133	156 1
						146	9					3
*08	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	248	1	7329	3	Y	327	330 1
						360	9					-0-
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	2626	1	7980	3	Y	494	499	0			15
						5	4	543	9							
05	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	3697	1	6846	3	Y	425	429	0			11
						28	4	468	9							
06	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	509	1	12922	3	Y	569	525	1			55
						626	9									
*07	13482 X	13482	-0-	-0-	-0-	376	1	12489	3	Y	561	602	1			14
						617	9									
08	9207 X	4190	-0-	-5017	-0-	119	1	3499	3	Y	520	534	1			-0-
						572	9									
09	8910 X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046																
04	5250 X	3933	-0-	-1317	-0-	897	1	2729	3	Y	278	288	0			9
						1	4	306	9							
05	5425 X	1272	-0-	-4153	-0-	411	1	763	3	Y	86	93	0			2
						3	4	95	9							
06	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	308	1	7821	3	Y	541	493	1			50
						595	9									
*07	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	227	1	7559	3	Y	543	580	1			13
						597	9									
*08	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	240	1	7075	3	Y	473	486	1			-0-
						520	9									
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337																
04	7320 X	4577	-0-	-2743	-0-	1081	1	3282	3	Y	193	191	0			6
						2	4	212	9							
05	7564 X	5455	-0-	-2109	-0-	1732	1	3208	3	Y	457	452	0			11
						12	4	503	9							
06	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	446	1	11329	3	Y	110	108	1			13
						121	9									
*07	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	329	1	10950	3	Y	96	107	1			2
						106	9									
*08	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	249	1	7330	3	Y	79	81	1			-0-
						87	9									
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																
04	7830 X	5911	-0-	-1919	-0-	1358	1	4125	3	Y	386	390	0			12
						3	4	425	9							
05	8091 X	954	-0-	-7137	-0-	213	1	395	3	Y	314	318	0			8
						1	4	345	9							
06	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	540	1	13694	3	Y	511	470	1			49
						562	9									
*07	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	398	1	13236	3	Y	506	542	1			13
						557	9									
*08	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	300	1	8860	3	Y	417	430	1			-0-
						459	9									
09	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D		WELL #: 2011		RRCID -> 269007		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8881 - 13798		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4170 X	3941	-0-	-229	-0-	937 1	2850 3	Y	139	141 0		4
						1 4	153 9					
05	4309 X	3906	-0-	-403	-0-	1319 1	2445 3	Y	121	122 0		3
						9 4	133 9					
06	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	182 1	4613 3	Y	162	149 1		16
						178 9						
*07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	134 1	4458 3	Y	159	171 1		4
						175 9						
*08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	152 1	4490 3	Y	73	77 1		-0-
						80 9						
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D		WELL #: 5011		RRCID -> 269010		COMPL. DATE 06/24/2012		TOTAL DEPTH 8445		PERF. 8777 - 13610		
04	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	1087 1	3304 3	Y	59	59 0		2
						1 4	65 9					
05	4650 X	4431	-0-	-219	-0-	1531 1	2833 3	Y	50	51 0		1
						12 4	55 9					
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	211 1	5349 3	Y	68	62 1		7
						75 9						
*07	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	155 1	5170 3	Y	66	71 1		2
						73 9						
08	4619 X	3639	-0-	-980	-0-	117 1	3461 3	Y	55	57 1		-0-
						61 9						
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D		WELL #: 4011		RRCID -> 269028		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8845 - 13626		
04	5880 X	4191	-0-	-1689	-0-	987 1	3005 3	Y	180	176 0		6
						1 4	198 9					
05	6076 X	509	-0-	-5567	-0-	9 1	19 3	Y	437	432 0		11
						481 9						
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	382 1	9686 3	Y	155	149 1		17
						171 9						
*07	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	281 1	9362 3	Y	142	156 1		3
						156 9						
*08	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	212 1	6267 3	Y	117	120 1		-0-
						129 9						
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05-D		WELL #: 111		RRCID -> 269030		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8772 - 14068		
04	4530 X	1347	-0-	-3183	-0-	320 1	976 3	Y	46	47 0		1
						51 9						
05	4681 X	1337	-0-	-3344	-0-	452 1	837 3	Y	41	41 0		1
						3 4	45 9					
06	4530 X	1700	-0-	-2830	-0-	62 1	1579 3	Y	54	50 1		5
						59 9						
*07	4588 X	1630	-0-	-2958	-0-	46 1	1526 3	Y	53	57 1		1
						58 9						
08	1705 X	1105	-0-	-600	-0-	35 1	1022 3	Y	44	45 1		-0-
						48 9						
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	130	1	3723	3	Y	206	196	0			24
						2	4	227	9							
05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	146	1	4033	3	Y	204	208	0			20
						3	4	224	9							
06	4080 X	3680	-0-	-400	-0-	129	1	3351	3	Y	182	180	1			22
						200	9									
*07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	210	1	7140	3	Y	112	131	1			3
						123	9									
*08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	183	1	5474	3	Y	240	243	1			-0-
						264	9									
09	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717																
04	5130 X	4637	-0-	-493	-0-	147	1	4193	3	Y	268	256	0			31
						2	4	295	9							
05	5301 X	4200	-0-	-1101	-0-	140	1	3872	3	Y	168	183	0			16
						3	4	185	9							
06	4710 X	4166	-0-	-544	-0-	145	1	3766	3	Y	232	222	1			26
						255	9									
*07	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	108	1	3649	3	Y	235	254	1			7
						259	9									
08	4805 X	3762	-0-	-1043	-0-	115	1	3431	3	Y	196	203	1			-0-
						216	9									
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184																
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
04	2070 N	2014	-0-	-56	-0-	64	1	1806	3	Y	129	123	0			15
						2	4	142	9							
05	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	60	1	1634	3	Y	97	103	0			9
						1	4	107	9							
06	1920 N	1773	-0-	-147	-0-	61	1	1587	3	Y	114	110	1			13
						125	9									
*07	3100 N	3776	-0-	676	676	104	1	3542	3	Y	118	128	1			3
						130	9									
*08	3100 N	3550	-0-	450	1126	111	1	3331	3	Y	98	101	1			-0-
						108	9									
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		6120 X	5428	-0-	-692	-0-	176	1	5008	3	Y	218	208 0	25
							4	4	240	9				
05		6324 X	3159	-0-	-3165	-0-	102	1	2839	3	Y	197	203 0	19
							1	4	217	9				
06		6120 X	5214	-0-	-906	-0-	185	1	4812	3	Y	197	192 1	24
							217	9						
*07		6262 X	4897	-0-	-1365	-0-	136	1	4601	3	Y	145	164 1	5
							160	9						
08		5859 X	5067	-0-	-792	-0-	159	1	4754	3	Y	140	145 1	-0-
							154	9						
09		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887														
04		2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	93	1	2648	3	Y	216	207 0	25
							2	4	238	9				
05		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	89	1	2482	3	Y	163	172 0	16
							1	4	179	9				
06		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	89	1	2313	3	Y	196	190 1	22
							216	9						
*07		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	77	1	2605	3	Y	180	198 1	4
							198	9						
*08		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	82	1	2450	3	Y	149	153 1	-0-
							164	9						
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137														
04		9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	292	1	8287	3	Y	521	498 0	60
							7	4	573	9				
05		13671 X	7777	-0-	-5894	-0-	259	1	7124	3	Y	354	380 0	34
							5	4	389	9				
06		13230 X	5713	-0-	-7517	-0-	202	1	5260	3	Y	228	231 1	31
							251	9						
*07		13671 X	5474	-0-	-8197	-0-	150	1	5097	3	Y	206	231 1	6
							227	9						
08		9455 X	5140	-0-	-4315	-0-	160	1	4792	3	Y	171	177 1	-0-
							188	9						
09		9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181														
04		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	136	1	3871	3	Y	272	261 0	31
							2	4	299	9				
05		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	139	1	3834	3	Y	214	224 0	21
							3	4	235	9				
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	128	1	3335	3	Y	246	239 1	28
							271	9						
*07		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	92	1	3112	3	Y	277	299 1	6
							305	9						
08		3720 X	3276	-0-	-444	-0-	98	1	2925	3	Y	230	236 1	-0-
							253	9						
09		3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	158	1	4501	3	Y	243	232 0	28
						2	4	267	9				
05	4836 X	3545	-0-	-1291	-0-	117	1	3233	3	Y	175	186 0	17
						2	4	193	9				
06	4680 X	4450	-0-	-230	-0-	156	1	4055	3	Y	217	210 1	24
						239	9						
*07	4836 X	3572	-0-	-1264	-0-	97	1	3287	3	Y	171	191 1	4
						188	9						
08	4836 X	3649	-0-	-1187	-0-	111	1	3327	3	Y	192	196 1	-0-
						211	9						
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372													
04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	172	1	4905	3	Y	348	333 0	40
						4	4	383	9				
05	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	178	1	4915	3	Y	256	271 0	25
						4	4	282	9				
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	179	1	4652	3	Y	215	213 1	27
						237	9						
*07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	133	1	4508	3	Y	206	227 1	6
						227	9						
08	2418 X	2109	-0-	-309	-0-	62	1	1847	3	Y	182	188 1	-0-
						200	9						
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 10387 - 14138													
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	22	1	610	3	Y	52	50 0	6
						57	9						
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	3	Y	68	67 0	7
						1	4	75	9				
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	49	1	1273	3	Y	87	84 1	10
						96	9						
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	36	1	1234	3	Y	89	96 1	3
						98	9						
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	68	1	2043	3	Y	-0-	3 1	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143													
04	3450 X	3131	-0-	-319	-0-	101	1	2870	3	Y	144	137 0	17
						2	4	158	9				
05	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	111	1	3058	3	Y	140	143 0	14
						2	4	154	9				
06	3330 X	2761	-0-	-569	-0-	97	1	2522	3	Y	129	128 1	15
						142	9						
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	166	1	5635	3	Y	8	23 1	-0-
						9	9						
08	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	87	1	2591	3	Y	251	251 1	-0-
						276	9						
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4020 X	3921	-0-	-99	-0-	123	1	3497	3	Y	272	260 0
						2	4	299	9			31
05	4154 X	3624	-0-	-530	-0-	118	1	3274	3	Y	209	220 0
						2	4	230	9			20
06	4020 X	2663	-0-	-1357	-0-	94	1	2453	3	Y	105	110 1
						116	9					15
*07	4154 X	2545	-0-	-1609	-0-	70	1	2377	3	Y	89	102 1
						98	9					2
08	4061 X	2391	-0-	-1670	-0-	75	1	2235	3	Y	74	76 1
						81	9					-0-
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143												
04	2460 N	1618	-0-	-842	-0-	55	1	1556	3	Y	6	5 0
						7	9					1
05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	74	1	2039	3	Y	71	65 0
						1	4	78	9			7
06	1560 N	1441	-0-	-119	-0-	53	1	1374	3	Y	13	17 1
						14	9					3
*07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	3	Y	-0-	3 1
						57	1	1707	3	Y	-0-	-0-
08	2201 N	1764	-0-	-437	-0-							-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652												
04	2820 X	2558	-0-	-262	-0-	83	1	2373	3	Y	91	87 0
						2	4	100	9			10
05	2914 X	2757	-0-	-157	-0-	93	1	2579	3	Y	76	79 0
						1	4	84	9			7
06	2490 X	2146	-0-	-344	-0-	77	1	2000	3	Y	63	62 1
						69	9					8
*07	2635 X	2061	-0-	-574	-0-	57	1	1938	3	Y	60	66 1
						66	9					2
08	2759 X	1938	-0-	-821	-0-	61	1	1822	3	Y	50	52 1
						55	9					-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107												
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	80	1	2276	3	Y	80	77 0
						2	4	88	9			9
05	2604 N	2042	-0-	-562	-0-	69	1	1915	3	Y	52	56 0
						1	4	57	9			5
06	3000 N	3989	-0-	989	989	145	1	3780	3	Y	58	56 1
						64	9					7
*07	3100 N	3835	-0-	735	1724	108	1	3662	3	Y	59	64 1
						65	9					2
*08	3100 N	3613	-0-	513	2237	115	1	3444	3	Y	49	51 1
						54	9					-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	33570 X	30865	-0-	-2705	-0-	1039	1	29575	3	Y	208	199	0	24
						22	4	229	9					
05	34689 X	31024	-0-	-3665	-0-	1079	1	29733	3	Y	173	180	0	17
						22	4	190	9					
06	33090 X	28122	-0-	-4968	-0-	1034	1	26880	3	Y	189	184	1	22
						208	9							
*07	40292 X	40292	-0-	-0-	-0-	1117	1	37876	3	Y	1181	1177	1	26
						1299	9							
*08	37882 X	37882	-0-	-0-	-0-	1189	1	35614	3	Y	981	1007	1	-0-
						1079	9							
09	30870 X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205														
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	51	1	1451	3	Y	52	50	0	6
						57	9							
05	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	51	1	1409	3	Y	42	44	0	4
						1	4	46	9					
06	1500 N	1373	-0-	-127	-0-	49	1	1273	3	Y	46	45	1	5
						51	9							
*07	3100 N	4665	-0-	1565	1565	133	1	4526	3	Y	5	10	1	-0-
						6	9							
*08	3100 N	5885	-0-	2785	4350	190	1	5695	3	Y	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	2970					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306														
04	5310 X	3078	-0-	-2232	-0-	148	1	2789	3	Y	114	120	0	3
						16	4	125	9					
05	5487 X	3506	-0-	-1981	-0-	149	1	3219	3	Y	104	103	0	4
						24	4	114	9					
06	5310 X	3185	-0-	-2125	-0-	116	1	2949	3	Y	109	102	1	11
						120	9							
*07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	88	1	2913	3	Y	117	125	1	3
						129	9							
*08	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	288	1	8492	3	Y	49	52	1	-0-
						54	9							
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203														
04	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	299	1	8512	3	Y	62	59	0	7
						7	4	68	9					
05	9393 X	5677	-0-	-3716	-0-	197	1	5403	3	Y	66	67	0	6
						4	4	73	9					
06	9090 X	7831	-0-	-1259	-0-	288	1	7479	3	Y	58	56	1	8
						64	9							
*07	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	330	1	11193	3	Y	177	180	1	5
						195	9							
08	9176 X	6803	-0-	-2373	-0-	220	1	6583	3	Y	-0-	5	1	-0-
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2070 N	1915	-0-	-155	-0-	63	1 1793	3 3	Y	52	50 0	6
						2	4 57	9 9				
05	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	64	1 1753	3 3	Y	42	44 0	4
						1	4 46	9 9				
06	3000 N	6070	-0-	3070	3070	221	1 5749	3 3	Y	91	86 1	9
						100	9 9					
*07	3100 N	5842	-0-	2742	5812	164	1 5571	3 3	Y	97	104 1	2
						107	9 9					
*08	3100 N	5502	-0-	2402	8214	175	1 5239	3 3	Y	80	82 1	-0-
						88	9 9					
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	6144				Y	NO RPT		-0-
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147												
04	T. A.	2080	-0-	2080	2080	66	1 1887	3 3	Y	114	109 0	13
						2	4 125	9 9				
05	T. A.	2003	-0-	2003	4083	66	1 1835	3 3	Y	92	96 0	9
						1	4 101	9 9				
06	T. A.	1834	-0-	1834	5917	64	1 1659	3 3	Y	101	99 1	11
						111	9 9					
*07	7682 X	1765	-0-	-5917	-0-	47	1 1607	3 3	Y	101	110 1	2
						111	9 9					
*08	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	50	1 1511	3 3	Y	84	86 1	-0-
						92	9 9					
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134												
04	840 N	776	-0-	-64	-0-	26	1 733	3 3	Y	15	14 0	2
						17	9 9					
05	806 N	556	-0-	-250	-0-	18	1 504	3 3	Y	31	30 0	3
						34	9 9					
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	25	1 644	3 3	Y	15	16 1	2
						17	9 9					
*07	3100 N	3258	-0-	158	158	93	1 3165	3 3	Y	-0-	2 1	-0-
						119	1 3565	3 3	Y	-0-		-0-
*08	3100 N	3684	-0-	584	742				Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	52				Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158												
04	29370 X	27938	-0-	-1432	-0-	940	1 26735	3 3	Y	222	207 0	26
						19	4 244	9 9				
05	30349 X	25098	-0-	-5251	-0-	865	1 23838	3 3	Y	343	336 0	33
						18	4 377	9 9				
06	29370 X	25000	-0-	-4370	-0-	919	1 23902	3 3	Y	163	172 1	24
						179	9 9					
*07	29977 X	20935	-0-	-9042	-0-	586	1 19873	3 3	Y	433	447 1	10
						476	9 9					
08	28861 X	19706	-0-	-9155	-0-	624	1 18686	3 3	Y	360	370 1	-0-
						396	9 9					
09	27930 X	NO RPT	-0-	-27930	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1020 X	907	-0-	-113	-0-	31 1	876 3		Y	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	51 1	1413 3		Y	48	43 0		5
06	870 N	781	-0-	-89	-0-	1 4	53 9						
						29 1	745 3		Y	6	11 1		-0-
						7 9							
*07	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	83 1	2808 3		Y	-0-			-0-
*08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	88 1	2640 3		Y	-0-			-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246													
04	3540 X	3187	-0-	-353	-0-	108 1	3077 3		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3100	-0-	-558	-0-	2 4							
						108 1	2990 3		Y	-0-			-0-
						2 4							
06	3300 X	2712	-0-	-588	-0-	100 1	2612 3		Y	-0-			-0-
*07	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	222 1	7529 3		Y	-0-			-0-
*08	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	290 1	8690 3		Y	-0-			-0-
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	8435	-0-	8435	8435	320 1	8115 3		Y	-0-			-0-
*07	T. A.	8256	-0-	8256	16691	241 1	8015 3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7999	-0-	7999	24690	262 1	7737 3		Y	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	24690				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170													
04	1290 X	851	-0-	-439	-0-	41 1	781 3		Y	23	24 0		1
						4 4	25 9						
05	1333 X	972	-0-	-361	-0-	41 1	901 3		Y	21	21 0		1
						7 4	23 9						
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33 1	825 3		Y	22	21 1		2
						24 9							
*07	3100 N	4661	-0-	1561	1561	136 1	4525 3		Y	-0-	2 1		-0-
*08	3100 N	4516	-0-	1416	2977	148 1	4368 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	2107				Y	NO RPT			-0-

 GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	121	1	2301	3	Y	33	34	0			1
						13	4	36	9							
05	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	122	1	2655	3	Y	29	29	0			1
						19	4	32	9							
06	2640 X	2562	-0-	-78	-0-	96	1	2432	3	Y	31	29	1			3
						34	9									
*07	2728 X	2510	-0-	-218	-0-	72	1	2402	3	Y	33	36	1			-0-
						36	9									
08	2821 X	2428	-0-	-393	-0-	79	1	2318	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

04	11910 X	10535	-0-	-1375	-0-	514	1	9695	3	Y	247	259	0			7
						54	4	272	9							
05	12307 X	12037	-0-	-270	-0-	518	1	11187	3	Y	225	223	0			9
						84	4	248	9							
06	11910 X	10913	-0-	-997	-0-	404	1	10250	3	Y	235	220	1			24
						259	9									
*07	12844 X	12844	-0-	-0-	-0-	373	1	12417	3	Y	49	72	1			1
						54	9									
*08	12438 X	12438	-0-	-0-	-0-	406	1	11986	3	Y	42	43	1			-0-
						46	9									
09	11640 X	NO RPT	-0-	-11640	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	479	-0-	479	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.	485	-0-	485	-0-	14	1	471	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	470	-0-	470	-0-	1434	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1434				Y	NO RPT					-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

04	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	353	1	6641	3	Y	36	38	0			1
						37	4	40	9							
05	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	356	1	7663	3	Y	33	33	0			1
						57	4	36	9							
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	277	1	7022	3	Y	35	33	1			3
						39	9									
*07	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	209	1	6935	3	Y	38	40	1			1
						42	9									
*08	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	240	1	7086	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

04	3960 X	3236	-0-	-724	-0-	161	1	3033	3	Y	23	24	0			1
						17	4	25	9							
05	4092 X	3711	-0-	-381	-0-	162	1	3500	3	Y	21	21	0			1
						26	4	23	9							
06	3570 X	3357	-0-	-213	-0-	126	1	3207	3	Y	22	21	1			2
						24	9									
*07	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	95	1	3167	3	Y	23	25	1			-0-
						25	9									
*08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	338	1	9965	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.//		34204 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.//		728883									
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 21		RRCID -> 270290	COMPL. DATE 05/26/2013	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 9031 - 14184				
04	4950 X	3498	-0-	-1452	-0-	174 1 19 4	3274 3 31 9	Y	28	29 0	1
05	5115 X	4010	-0-	-1105	-0-	174 1 28 4	3780 3 28 9	Y	25	25 0	1
06	4470 X	3628	-0-	-842	-0-	136 1 29 9	3463 3	Y	26	25 1	2
*07	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	103 1 31 9	3420 3	Y	28	30 1	-0-
08	3999 X	1695	-0-	-2304	-0-	54 1 48 9	1593 3	Y	44	44 1	-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 22		RRCID -> 270292	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8604	PERF. 8943 - 14239				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 23		RRCID -> 270293	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8628	PERF. 9093 - 14123				
04	2460 N	1967	-0-	-493	-0-	96 1 10 4	1821 3 40 9	Y	36	38 0	1
05	3052 N	3052	-0-	-0-	-0-	130 1 21 4	2817 3 84 9	Y	76	74 0	3
06	3000 N	5543	-0-	2543	2543	210 1 6 9	5327 3	Y	5	6 1	2
*07	3100 N	5420	-0-	2320	4863	158 1 1 9	5261 3	Y	1	2 1	1
*08	3100 N	5333	-0-	2233	7096	175 1	5158 3	Y	-0-	1 1	-0-
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	4396			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 24		RRCID -> 270326	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 9006 - 13990				
04	6000 X	4514	-0-	-1486	-0-	220 1 23 4	4155 3 116 9	Y	105	110 0	3
05	6200 X	5158	-0-	-1042	-0-	222 1 35 4	4795 3 106 9	Y	96	95 0	4
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	262 1 6 9	6644 3	Y	5	9 1	-0-
*07	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	197 1	6562 3	Y	-0-		-0-
*08	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	188 1 163 9	5548 3	Y	148	148 1	-0-
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 25		RRCID -> 270571	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 8750 - 14046				
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	95 1 10 4	1811 3 171 9	Y	155	163 0	4
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	96 1 15 4	2090 3 157 9	Y	143	141 0	6
06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	75 1 162 9	1914 3	Y	147	138 1	15
*07	2170 N	2122	-0-	-48	-0-	57 1 175 9	1890 3	Y	159	170 1	4
08	2356 N	2036	-0-	-320	-0-	62 1 149 9	1825 3	Y	135	139 1	-0-
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6810 X	2535	-0-	-4275	-0-	118	1	2234	3	Y	155	163 0	4
						12	4	171	9				
05	7037 X	2872	-0-	-4165	-0-	119	1	2577	3	Y	143	141 0	6
						19	4	157	9				
06	6810 X	2616	-0-	-4194	-0-	93	1	2361	3	Y	147	138 1	15
						162	9						
*07	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	198	1	6581	3	Y	253	262 1	6
						278	9						
*08	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	215	1	6353	3	Y	215	221 1	-0-
						237	9						
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056													
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	87	1	3419	3	Y	85	86 0	3
						3	4	94	9				
05	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	86	1	3321	3	Y	73	74 0	2
						12	4	80	9				
06	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	99	1	2768	3	Y	71	66 1	7
						78	9						
*07	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	179	1	6429	3	Y	55	61 1	1
						61	9						
*08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	209	1	6427	3	Y	48	49 1	-0-
						53	9						
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009													
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	23	1	944	3	Y	89	90 0	3
						98	9						
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	916	3	Y	77	78 0	2
						3	4	85	9				
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	75	69 1	8
						83	9						
*07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	20	1	730	3	Y	70	76 1	2
						77	9						
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	729	3	Y	62	64 1	-0-
						68	9						
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068													
04	10570 X	5487	-0-	-5083	-0-	134	1	5282	3	Y	62	63 0	2
						3	4	68	9				
05	5797 X	5339	-0-	-458	-0-	134	1	5129	3	Y	53	54 0	1
						18	4	58	9				
06	5610 X	4486	-0-	-1124	-0-	154	1	4275	3	Y	52	48 1	5
						57	9						
*07	5797 X	4255	-0-	-1542	-0-	114	1	4087	3	Y	49	53 1	1
						54	9						
*08	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	186	1	5720	3	Y	88	89 1	-0-
						97	9						
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 3713A		RRCID -> 272121		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 8394		PERF. 8823 - 14006	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 X	567	-0-	-3	-0-	12 1 42 9	513 3	Y	38	39 0	1
05	589 X	551	-0-	-38	-0-	12 1 2 4	500 3 37 9	Y	34	34 0	1
06	570 X	463	-0-	-107	-0-	15 1 35 9	413 3	Y	32	29 1	4
*07	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	501 1 22 9	17982 3	Y	20	22 1	2
*08	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	554 1 23 9	17078 3	Y	21	23 1	-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 1206A		RRCID -> 272553		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8889 - 13921	
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	93 1 3 4	3681 3 799 9	Y	726	733 0	23
05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	84 1 12 4	3247 3 730 9	Y	664	670 0	17
06	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	241 1 745 9	6712 3	Y	677	627 1	67
*07	8110 X	8110	-0-	-0-	-0-	201 1 691 9	7218 3	Y	628	679 1	16
*08	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	234 1 604 9	7215 3	Y	549	565 1	-0-
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 2313		RRCID -> 272557		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8387		PERF. 8908 - 14103	
04	6750 X	6627	-0-	-123	-0-	151 1 4 4	5959 3 513 9	Y	466	471 0	14
05	6975 X	6431	-0-	-544	-0-	152 1 21 4	5812 3 446 9	Y	405	409 0	10
06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	354 1 606 9	9861 3	Y	551	508 1	53
*07	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	263 1 575 9	9427 3	Y	523	563 1	13
*08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	306 1 504 9	9423 3	Y	458	471 1	-0-
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 2413		RRCID -> 272559		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8922 - 14164	
04	8010 X	7316	-0-	-694	-0-	179 1 4 4	7072 3 61 9	Y	55	55 0	2
05	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	176 1 25 4	6737 3 53 9	Y	48	49 0	1
06	7410 X	7282	-0-	-128	-0-	249 1 107 9	6926 3	Y	97	89 1	9
*07	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	304 1 501 9	10906 3	Y	455	454 1	10
*08	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	301 1 413 9	9274 3	Y	375	385 1	-0-
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	257	1	10142	3	Y	105	106 0	3
						8	4	116	9				
05	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	258	1	9892	3	Y	91	92 0	2
						38	4	100	9				
06	10650 X	9432	-0-	-1218	-0-	313	1	8700	3	Y	381	348 1	35
						419	9						
*07	11005 X	10430	-0-	-575	-0-	262	1	9400	3	Y	698	718 1	15
						768	9						
08	11005 X	8885	-0-	-2120	-0-	266	1	8200	3	Y	381	396 1	-0-
						419	9						
09	10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124													
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	191	1	7495	3	Y	350	353 0	11
						4	4	385	9				
05	8525 X	7861	-0-	-664	-0-	191	1	7308	3	Y	303	306 0	8
						29	4	333	9				
06	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	359	1	9983	3	Y	419	387 1	40
						461	9						
*07	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	349	1	12544	3	Y	646	671 1	15
						711	9						
*08	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	407	1	12539	3	Y	565	580 1	-0-
						622	9						
09	10800 X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871													
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	272	275 0	8
						299	9						
05	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	58	1	2262	3	Y	371	370 0	9
						9	4	408	9				
06	3000 N	5070	-0-	2070	2070	164	1	4564	3	Y	311	289 1	31
						342	9						
*07	3100 N	4804	-0-	1704	3774	121	1	4363	3	Y	291	314 1	8
						320	9						
*08	3100 N	4784	-0-	1684	5458	142	1	4361	3	Y	255	263 1	-0-
						281	9						
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	5218					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850													
04	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	232	235 0	7
05	1860 N	332	-0-	-1528	-0-			111	3	Y	198	200 0	5
						3	1						
06	3000 N	6209	-0-	3209	3209	204	1	5686	3	Y	290	267 1	28
						319	9						
*07	3100 N	7046	-0-	3946	7155	179	1	6429	3	Y	398	416 1	10
						438	9						
*08	3100 N	6168	-0-	3068	10223	187	1	5763	3	Y	198	208 1	-0-
						218	9						
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	7223					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	66 1	2615 3	120	Y	121 0	4	
						1 4	132 9					
05	2976 N	2728	-0-	-248	-0-	65 1	2540 3	104	Y	105 0	3	
						9 4	114 9					
06	2850 N	2303	-0-	-547	-0-	76 1	2116 3	101	Y	94 1	10	
						111 9						
*07	2914 N	2184	-0-	-730	-0-	56 1	2023 3	95	Y	103 1	2	
						105 9						
08	2728 N	2180	-0-	-548	-0-	66 1	2023 3	83	Y	85 1	-0-	
						91 9						
09	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984												
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	81 1	3178 3	420	Y	424 0	13	
						2 4	462 9					
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	81 1	3099 3	364	Y	368 0	9	
						12 4	400 9					
06	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	343 1	9534 3	204	Y	192 1	21	
						224 9						
*07	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	254 1	9115 3	187	Y	204 1	4	
						206 9						
*08	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	296 1	9111 3	163	Y	167 1	-0-	
						179 9						
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015												
04	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	106 1	4211 3	159	Y	161 0	5	
						3 4	175 9					
05	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	107 1	4107 3	138	Y	140 0	3	
						15 4	152 9					
06	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	370 1	10282 3	230	Y	211 1	22	
						253 9						
*07	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	274 1	9830 3	219	Y	236 1	5	
						241 9						
*08	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	319 1	9826 3	191	Y	196 1	-0-	
						210 9						
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086												
04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	100 1	3987 3	471	Y	475 0	15	
						3 4	518 9					
05	4898 X	4452	-0-	-446	-0-	101 1	3889 3	407	Y	412 0	10	
						14 4	448 9					
06	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	312 1	8679 3	158	Y	152 1	16	
						174 9						
*07	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	231 1	8297 3	141	Y	155 1	2	
						155 9						
*08	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	269 1	8294 3	123	Y	125 1	-0-	
						135 9						
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-				Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 3513A		RRCID -> 273016		COMPL. DATE 10/04/2014		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 9109 - 14266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	230	1 9079	3 512	3 512	Y	465	469	0			14
05	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	265	1 10195	3 488	3 488	Y	444	447	0			11
06	16547 X	16547	-0-	-0-	-0-	555	1 15456	3 536	3 536	Y	487	451	1			47
*07	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	291	1 10432	3 450	3 450	Y	409	447	1			9
*08	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	351	1 10821	3 416	3 416	Y	378	387	1			-0-
09	7530 X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D		WELL #: 3413A		RRCID -> 273017		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8920 - 14165						
04	6720 X	5162	-0-	-1558	-0-	123	1 4865	3 171	3 171	Y	155	156	0			5
05	7099 X	4900	-0-	-2199	-0-	119	1 4587	3 177	3 177	Y	161	162	0			4
06	6900 X	5922	-0-	-978	-0-	197	1 5493	3 232	3 232	Y	211	194	1			21
*07	7130 X	5618	-0-	-1512	-0-	146	1 5252	3 220	3 220	Y	200	216	1			5
*08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	231	1 7127	3 268	3 268	Y	244	249	1			-0-
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D		WELL #: 3613A		RRCID -> 273102		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 8389		PERF. 8901 - 14042						
04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	84	1 3285	3 598	3 598	Y	544	549	0			17
05	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	83	1 3206	3 519	3 519	Y	472	477	0			12
06	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	95	1 2653	3 502	3 502	Y	456	423	1			45
*07	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	292	1 10496	3 418	3 418	Y	380	416	1			9
*08	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	346	1 10676	3 410	3 410	Y	373	382	1			-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D		WELL #: 906A		RRCID -> 273103		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 8318		PERF. 8891 - 13838						
04	3000 N	3741	-0-	741	741	84	1 3309	3 345	3 345	Y	314	317	0			10
05	2370 N	1629	-0-	-741	-0-	36	1 1362	3 226	3 226	Y	205	210	0			5
06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	172	1 4780	3 315	3 315	Y	286	263	1			28
*07	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	129	1 4647	3 304	3 304	Y	276	297	1			7
*08	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	123	1 3790	3 200	3 200	Y	182	189	1			-0-
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	573	-0-	-2817	-0-	14	1	555	3	Y	4	4	0	-0-
05	3503 X	557	-0-	-2946	-0-	4	9	14	1	Y	3	3	0	-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-	2	4	538	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097														
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	155	1	6131	3	Y	62	63	0	2
05	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	4	4	68	9	Y	93	93	0	2
06	11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	22	4	102	9	Y	489	446	1	45
*07	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	392	1	10902	3	Y	472	505	1	12
*08	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	538	9	290	1	Y	115	127	1	-0-
09	6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-	519	9	292	1	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
						127	9							
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140														
04	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	255	1	10062	3	Y	505	510	0	16
05	10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	8	4	556	9	Y	438	443	0	11
06	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	256	1	9813	3	Y	861	791	1	81
*07	13201 X	13201	-0-	-0-	-0-	39	4	482	9	Y	822	883	1	20
*08	13017 X	13017	-0-	-0-	-0-	450	1	12514	3	Y	640	660	1	-0-
09	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-	947	9	333	1	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
						904	9	387	1	Y				
						704	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391														
04	1470 X	870	-0-	-600	-0-	42	1	793	3	Y	28	29	0	1
05	1519 X	991	-0-	-528	-0-	4	4	31	9	Y	25	25	0	1
06	1050 X	900	-0-	-150	-0-	43	1	913	3	Y	26	25	1	2
*07	961 X	883	-0-	-78	-0-	7	4	28	9	Y	28	30	1	-0-
08	992 X	852	-0-	-140	-0-	33	1	838	3	Y	24	24	1	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	29	9	25	1	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
						31	9	27	1	Y				
						26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 N	923	-0-	-157	-0-	45	1 4	854 3 20	Y	18	19 0	-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	45	1 4	986 3 20	Y	18	17 0	1
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	36	1 1	902 3 9	Y	17	15 1	3
*07	961 N	939	-0-	-22	-0-	27	1 1	891 3 9	Y	19	20 1	2
08	1054 N	907	-0-	-147	-0-	29	1 1	860 3 9	Y	16	18 1	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	18	9		Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437												
04	690 N	513	-0-	-177	-0-	25	1 4	476 3 10	Y	9	10 0	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	25	1 4	549 3 9	Y	8	8 0	-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1 1	503 3 9	Y	9	8 1	1
*07	527 N	521	-0-	-6	-0-	15	1 1	496 3 9	Y	9	10 1	-0-
08	589 N	504	-0-	-85	-0-	16	1 1	479 3 9	Y	8	8 1	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	9	9		Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175												
04	4615 X	3776	-0-	-839	-0-	165	1 4	3113 3 480	Y	436	458 0	12
05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	163	1 4	3538 3 9	Y	394	390 0	16
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	129	1 1	3269 3 9	Y	412	386 1	42
*07	3937 X	3816	-0-	-121	-0-	453	9 1	3229 3 9	Y	445	476 1	11
08	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	490	9 1	3002 3 1	Y	364	375 1	-0-
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	102	1 9		Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260												
04	3601 X	3321	-0-	-280	-0-	165	1 4	3113 3 25	Y	23	24 0	1
05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	163	1 4	3538 3 9	Y	21	21 0	1
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	129	1 1	3269 3 9	Y	22	21 1	2
*07	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	24	9 1	3229 3 9	Y	23	25 1	-0-
08	3751 X	3245	-0-	-506	-0-	106	1 1	3117 3 9	Y	20	20 1	-0-
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	22	9		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	161	1	3049	3	Y	299	314 0
						17	4	329	9			8
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3464	3	Y	270	267 0
						25	4	297	9			11
06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	126	1	3200	3	Y	282	264 1
						310	9					29
*07	3689 X	3592	-0-	-97	-0-	95	1	3161	3	Y	305	326 1
						336	9					8
08	3937 X	3439	-0-	-498	-0-	103	1	3051	3	Y	259	267 1
						285	9					-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
04	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	469	1	13326	3	Y	79	81 0
						10	4	87	9			9
05	14787 X	12788	-0-	-1999	-0-	447	1	12314	3	Y	16	23 0
						9	4	18	9			2
06	14310 X	13338	-0-	-972	-0-	489	1	12713	3	Y	124	115 1
						136	9					11
*07	14787 X	12833	-0-	-1954	-0-	363	1	12318	3	Y	138	146 1
						152	9					3
08	14787 X	12097	-0-	-2690	-0-	387	1	11583	3	Y	115	118 1
						127	9					-0-
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
04	8820 X	5739	-0-	-3081	-0-	181	1	5151	3	Y	366	350 0
						4	4	403	9			42
05	8990 X	5292	-0-	-3698	-0-	173	1	4789	3	Y	296	309 0
						4	4	326	9			29
06	8700 X	5430	-0-	-3270	-0-	188	1	4880	3	Y	329	319 1
						362	9					39
*07	8091 X	5228	-0-	-2863	-0-	139	1	4728	3	Y	328	358 1
						361	9					9
08	6169 X	4892	-0-	-1277	-0-	148	1	4445	3	Y	272	281 1
						299	9					-0-
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT	-0-
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
04	T. A.	52	-0-	52	52	2	1	50	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	53	-0-	53	105	2	1	51	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	48	-0-	48	153	2	1	46	3	Y	-0-	-0-
*07	198 X	45	-0-	-153	-0-	1	1	44	3	Y	-0-	-0-
*08	43 X	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04		9690 X	8372	-0-	-1318	-0-	279 1	7928 3	5 4	160 9	Y	145	153 0		17
05		9734 X	6884	-0-	-2850	-0-	241 1	6639 3	4 4		Y	-0-	17 0		-0-
06		9660 X	8970	-0-	-690	-0-	321 1	8361 3	288 9		Y	262	238 1		24
*07		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	333 1	11312 3			Y	-0-	24 1		-0-
*08		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	355 1	10636 3			Y	-0-			-0-
09		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493															
04		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	259 1	7364 3	5 4	121 9	Y	110	112 0		13
05		7440 X	2666	-0-	-4774	-0-	93 1	2560 3	1 4	12 9	Y	11	23 0		1
06		12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	460 1	11957 3	204 9		Y	185	168 1		18
*07		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	342 1	11586 3			Y	206	218 1		6
*08		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	364 1	10893 3	227 9		Y	171	177 1		-0-
09		7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-	188 9				Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496															
04		21871 X	21871	-0-	-0-	-0-	733 1	20864 3	15 4	259 9	Y	235	235 0		27
05		22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	796 1	21915 3	17 4	98 9	Y	89	107 0		9
06		19170 X	17841	-0-	-1329	-0-	647 1	16836 3	358 9		Y	325	301 1		33
*07		21049 X	10610	-0-	-10439	-0-	304 1	10306 3			Y	-0-	33 1		-0-
08		21049 X	10014	-0-	-11035	-0-	324 1	9690 3			Y	-0-			-0-
09		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367															
04		1620 X	1167	-0-	-453	-0-	58 1	1089 3	6 4	14 9	Y	13	14 0		-0-
05		1674 X	1338	-0-	-336	-0-	58 1	1257 3	9 4	14 9	Y	13	12 0		1
06		1290 X	1209	-0-	-81	-0-	45 1	1151 3	13 9		Y	12	12 1		1
*07		1302 X	1186	-0-	-116	-0-	34 1	1137 3	15 9		Y	14	15 1		-0-
08		1333 X	1148	-0-	-185	-0-	37 1	1098 3	13 9		Y	12	12 1		-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 30		RRCID -> 274697		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 9043 - 14385						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7740 X	5709	-0-	-2031	-0-	285	1	5369	3	Y	23	24	0			1
						30	4	25	9							
05	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	287	1	6196	3	Y	21	21	0			1
						46	4	23	9							
06	6270 X	5925	-0-	-345	-0-	224	1	5677	3	Y	22	21	1			2
						24	9									
*07	6324 X	5801	-0-	-523	-0-	169	1	5607	3	Y	23	25	1			-0-
						25	9									
08	6541 X	5619	-0-	-922	-0-	184	1	5413	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
09	6330 X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 1017		RRCID -> 274703		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8663		PERF. 9139 - 14676						
04	11130 X	10220	-0-	-910	-0-	342	1	9718	3	Y	138	132	0			16
						8	4	152	9							
05	11501 X	8875	-0-	-2626	-0-	309	1	8488	3	Y	65	75	0			6
						6	4	72	9							
06	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	458	1	11914	3	Y	125	118	1			13
						138	9									
*07	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	340	1	11544	3	Y	131	141	1			3
						144	9									
*08	11336 X	11336	-0-	-0-	-0-	362	1	10854	3	Y	109	112	1			-0-
						120	9									
09	12510 X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 1018		RRCID -> 274704		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 9115 - 14700						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 51		RRCID -> 274705		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9036 - 14258						
04	2700 X	1950	-0-	-750	-0-	97	1	1829	3	Y	13	14	0			-0-
						10	4	14	9							
05	2790 X	2237	-0-	-553	-0-	97	1	2111	3	Y	13	12	0			1
						15	4	14	9							
06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	71	1	1798	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
*07	2170 X	1981	-0-	-189	-0-	57	1	1909	3	Y	14	15	1			-0-
						15	9									
08	2232 X	1919	-0-	-313	-0-	63	1	1843	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 10 ROSE A		WELL #: 1007		RRCID -> 274708		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 8494		PERF. 9073 - 14055	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1080 X	801	-0-	-279	-0-	39 1	725 3	Y	30	31 0	1
						4 4	33 9				
05	1116 X	874	-0-	-242	-0-	34 1	745 3	Y	82	80 0	3
						5 4	90 9				
06	1080 X	828	-0-	-252	-0-	30 1	765 3	Y	30	29 1	4
						33 9					
*07	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	181 1	6027 3	Y	154	154 1	4
						169 9					
*08	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	274 1	8083 3	Y	95	99 1	-0-
						105 9					
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A		WELL #: 6		RRCID -> 274709		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8486		PERF. 8784 - 14110	
04	2790 X	1521	-0-	-1269	-0-	74 1	1393 3	Y	43	45 0	1
						7 4	47 9				
05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	251 1	5400 3	Y	210	202 0	9
						40 4	231 9				
06	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	226 1	5731 3	Y	385	357 1	37
						424 9					
*07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	170 1	5660 3	Y	426	453 1	10
						469 9					
*08	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	185 1	5464 3	Y	362	372 1	-0-
						398 9					
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1005		RRCID -> 274710		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8186 - 14220	
04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-	76 1	1437 3	Y	54	57 0	1
						7 4	59 9				
05	2697 X	1898	-0-	-799	-0-	75 1	1627 3	Y	167	161 0	7
						12 4	184 9				
06	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	207 1	5248 3	Y	15	19 1	3
						17 9					
*07	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	156 1	5183 3	Y	8	11 1	-0-
						9 9					
*08	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	170 1	5003 3	Y	7	7 1	-0-
						8 9					
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 52		RRCID -> 274712		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 8455		PERF. 8961 - 14183	
04	2100 N	1878	-0-	-222	-0-	92 1	1726 3	Y	45	48 0	1
						10 4	50 9				
05	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	92 1	1993 3	Y	42	41 0	2
						15 4	46 9				
06	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	66 1	1681 3	Y	40	38 1	4
						44 9					
*07	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	54 1	1803 3	Y	47	50 1	1
						52 9					
08	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	53 1	1561 3	Y	36	37 1	-0-
						40 9					
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713										COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9028 - 14205	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8580 X	6196	-0-	-2384	-0-	309 1	5818 3	33 4	36 9	Y	33	34 0				1
05	8215 X	7107	-0-	-1108	-0-	312 1	6713 3	50 4	32 9	Y	29	29 0				1
06	6960 X	6428	-0-	-532	-0-	242 1	6152 3	34 9		Y	31	29 1				3
*07	6851 X	6295	-0-	-556	-0-	183 1	6076 3	36 9		Y	33	36 1				-0-
08	7099 X	6095	-0-	-1004	-0-	199 1	5865 3	31 9		Y	28	28 1				-0-
09	6870 X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714										COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8988 - 14194	
04	3180 X	2606	-0-	-574	-0-	129 1	2450 3	13 4	14 9	Y	13	14 0				-0-
05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	130 1	2826 3	21 4	14 9	Y	13	12 0				1
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	102 1	2588 3	13 9		Y	12	12 1				1
*07	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	77 1	2556 3	15 9		Y	14	15 1				-0-
08	2976 X	2482	-0-	-494	-0-	81 1	2388 3	13 9		Y	12	12 1				-0-
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715										COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8995 - 14187	
04	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	132 1	2479 3	14 4	76 9	Y	69	72 0				2
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	130 1	2817 3	21 4	69 9	Y	63	62 0				3
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	103 1	2603 3	72 9		Y	65	61 1				7
*07	2790 X	2725	-0-	-65	-0-	77 1	2571 3	77 9		Y	70	75 1				2
08	3038 X	2495	-0-	-543	-0-	80 1	2352 3	63 9		Y	57	59 1				-0-
09	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734										COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9228 - 14420	
04	5100 X	4479	-0-	-621	-0-	222 1	4209 3	23 4	25 9	Y	23	24 0				1
05	5177 X	5139	-0-	-38	-0-	225 1	4855 3	36 4	23 9	Y	21	21 0				1
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	175 1	4448 3	24 9		Y	22	21 1				2
*07	5177 X	4551	-0-	-626	-0-	132 1	4394 3	25 9		Y	23	25 1				-0-
08	5146 X	4407	-0-	-739	-0-	144 1	4241 3	22 9		Y	20	20 1				-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749										COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8888 - 14094	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	367	-0-	367	367	14 1	353 3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	372	-0-	372	739	11 1	361 3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	360	-0-	360	1099	12 1	348 3			Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1099					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		6150 X	5468	-0-	-682	-0-	174	1	4942	3	Y	316	304 0	36
							4	4	348	9				
05		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	238	1	6542	3	Y	55	86 0	5
							4	4	61	9				
06		6150 X	5255	-0-	-895	-0-	194	1	5037	3	Y	22	24 1	3
							24	9						
*07		6138 X	5043	-0-	-1095	-0-	144	1	4880	3	Y	17	20 1	-0-
							19	9						
08		6851 X	4756	-0-	-2095	-0-	153	1	4588	3	Y	14	14 1	-0-
							15	9						
09		6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722														
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	53	1	1509	3	Y	8	7 0	1
							9	9						
05		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1839	3	Y	76	70 0	7
							1	4	84	9				
06		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1514	3	Y	89	86 1	10
							98	9						
*07		1612 N	1608	-0-	-4	-0-	43	1	1468	3	Y	88	96 1	2
							97	9						
08		1705 N	1506	-0-	-199	-0-	46	1	1380	3	Y	73	75 1	-0-
							80	9						
09		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744														
04		5670 X	5150	-0-	-520	-0-	174	1	4951	3	Y	19	17 0	2
							4	4	21	9				
05		7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	264	1	7261	3	Y	115	106 0	11
							5	4	127	9				
06		5310 X	2701	-0-	-2609	-0-	94	1	2442	3	Y	150	144 1	17
							165	9						
*07		5425 X	2602	-0-	-2823	-0-	70	1	2366	3	Y	151	164 1	4
							166	9						
08		5859 X	2438	-0-	-3421	-0-	74	1	2225	3	Y	126	130 1	-0-
							139	9						
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 3313A		RRCID -> 274793		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8379 - 14175						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		2280 X	1725	-0-	-555	-0-	36 1	1390 3	Y		271	274 0				8
							1 4	298 9								
05		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	79 1	3048 3	Y		690	681 0				17
							11 4	759 9								
06		10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	313 1	8722 3	Y		1442	1322 1				137
							1586 9									
*07		6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	178 1	6399 3	Y		89	220 1				6
							98 9									
*08		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	212 1	6521 3	Y		55	61 1				-0-
							61 9									
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B GU1		WELL #: 8018		RRCID -> 274794		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 8586		PERF. 9097 - 14619						
04		8280 X	7762	-0-	-518	-0-	253 1	7188 3	Y		287	274 0				33
							5 4	316 9								
05		11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	386 1	10631 3	Y		184	199 0				18
							8 4	202 9								
06		8040 X	6831	-0-	-1209	-0-	243 1	6315 3	Y		248	239 1				27
							273 9									
*07		9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	255 1	8656 3	Y		252	273 1				6
							277 9									
*08		8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	272 1	8139 3	Y		210	216 1				-0-
							231 9									
09		8280 X	NO RPT	-0-	-8280	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B GU2		WELL #: 9018		RRCID -> 274799		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 8592		PERF. 9081 - 14879						
04		6810 X	6308	-0-	-502	-0-	208 1	5941 3	Y		140	136 0				16
							5 4	154 9								
05		7037 X	5531	-0-	-1506	-0-	192 1	5263 3	Y		65	75 0				6
							4 4	72 9								
06		6540 X	5552	-0-	-988	-0-	200 1	5198 3	Y		140	131 1				15
							154 9									
*07		6665 X	3776	-0-	-2889	-0-	104 1	3542 3	Y		118	130 1				3
							130 9									
08		6510 X	3550	-0-	-2960	-0-	111 1	3331 3	Y		98	101 1				-0-
							108 9									
09		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B GU 8		WELL #: 4017		RRCID -> 274823		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 9169 - 14578						
04		7110 X	6273	-0-	-837	-0-	206 1	5875 3	Y		170	175 0				20
							5 4	187 9								
05		7378 X	5439	-0-	-1939	-0-	191 1	5244 3	Y		-0-	20 0				-0-
							4 4									
06		7140 X	6380	-0-	-760	-0-	224 1	5818 3	Y		307	279 1				28
							338 9									
*07		7378 X	6183	-0-	-1195	-0-	166 1	5637 3	Y		345	365 1				8
							380 9									
08		7254 X	5793	-0-	-1461	-0-	177 1	5301 3	Y		286	294 1				-0-
							315 9									
09		6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	360 X	350	-0-	-10	-0-	11	1	299	3	Y	36	35 0
						40	9					4
05	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	86	1	2388	3	Y	37	37 0
						1	4					4
06	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	318	1	8279	3	Y	72	69 1
						79	9					7
*07	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	236	1	8021	3	Y	77	83 1
						85	9					1
*08	3100 N	7865	-0-	4765	4765	252	1	7543	3	Y	64	65 1
						70	9					-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	4405					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738												
04	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	339	1	9652	3	Y	877	840 0
						8	4					101
05	9548 X	7618	-0-	-1930	-0-	257	1	7069	3	Y	261	337 0
						5	4					25
06	9240 X	8506	-0-	-734	-0-	299	1	7767	3	Y	400	382 1
						440	9					43
*07	9548 X	8201	-0-	-1347	-0-	222	1	7526	3	Y	412	446 1
						453	9					9
08	9548 X	7689	-0-	-1859	-0-	236	1	7077	3	Y	342	351 1
						376	9					-0-
09	9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580												
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	416	1	11825	3	Y	328	309 0
						10	4					38
05	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	570	1	15662	3	Y	237	252 0
						11	4					23
06	8880 X	7554	-0-	-1326	-0-	270	1	7017	3	Y	243	237 1
						267	9					29
*07	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	363	1	12321	3	Y	404	423 1
						444	9					10
*08	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	413	1	12361	3	Y	286	296 1
						315	9					-0-
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779												
04	9480 X	8782	-0-	-698	-0-	288	1	8166	3	Y	292	278 0
						7	4					34
05	9579 X	8489	-0-	-1090	-0-	289	1	7938	3	Y	234	245 0
						5	4					23
06	9210 X	7736	-0-	-1474	-0-	276	1	7177	3	Y	257	250 1
						283	9					30
*07	9269 X	9071	-0-	-198	-0-	260	1	8811	3	Y	-0-	30 1
						260	1					-0-
08	9083 X	8562	-0-	-521	-0-	277	1	8285	3	Y	-0-	-0-
												-0-
09	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	187	1	5334	3	Y	75	79 0
						4	4	83	9			9
05	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	261	1	7164	3	Y	288	269 0
						5	4	317	9			28
06	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	395	1	10261	3	Y	88	100 1
						97	9					16
*07	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	557	1	18902	3	Y	17	33 1
						19	9					-0-
*08	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	594	1	17773	3	Y	14	14 1
						15	9					-0-
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098												

04	9420 X	9086	-0-	-334	-0-	303	1	8600	3	Y	160	153 0
						7	4	176	9			18
05	9734 X	7818	-0-	-1916	-0-	268	1	7368	3	Y	161	163 0
						5	4	177	9			16
06	9420 X	8008	-0-	-1412	-0-	291	1	7557	3	Y	145	143 1
						160	9					18
*07	9610 X	7693	-0-	-1917	-0-	216	1	7322	3	Y	141	155 1
						155	9					4
08	9393 X	7243	-0-	-2150	-0-	230	1	6884	3	Y	117	121 1
						129	9					-0-
09	9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264												

04	22350 X	21374	-0-	-976	-0-	721	1	20494	3	Y	131	124 0
						15	4	144	9			15
05	23095 X	19419	-0-	-3676	-0-	668	1	18410	3	Y	297	283 0
						14	4	327	9			29
06	22350 X	12081	-0-	-10269	-0-	439	1	11408	3	Y	213	214 1
						234	9					28
*07	22816 X	11597	-0-	-11219	-0-	326	1	11053	3	Y	198	221 1
						218	9					5
08	22072 X	10920	-0-	-11152	-0-	347	1	10393	3	Y	164	169 1
						180	9					-0-
09	21360 X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012												

04	4530 X	4241	-0-	-289	-0-	139	1	3942	3	Y	144	137 0
						2	4	158	9			17
05	4681 X	3453	-0-	-1228	-0-	113	1	3120	3	Y	198	196 0
						2	4	218	9			19
06	4380 X	3747	-0-	-633	-0-	133	1	3463	3	Y	137	138 1
						151	9					18
*07	4495 X	3594	-0-	-901	-0-	99	1	3356	3	Y	126	141 1
						139	9					3
08	4371 X	3377	-0-	-994	-0-	105	1	3156	3	Y	105	108 1
						116	9					-0-
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1019		RRCID -> 274862		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 9017 - 15579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	1350 X	1264	-0-	-86	-0-	31 1	1190 3	Y	38	39 0	1
						1 4	42 9				
05	1395 X	1228	-0-	-167	-0-	31 1	1156 3	Y	34	34 0	1
						4 4	37 9				
06	1290 X	1034	-0-	-256	-0-	35 1	964 3	Y	32	29 1	4
						35 9					
*07	1333 X	982	-0-	-351	-0-	26 1	922 3	Y	31	33 1	2
						34 9					
08	1333 X	981	-0-	-352	-0-	30 1	921 3	Y	27	29 1	-0-
						30 9					
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05D		WELL #: 1219		RRCID -> 274863		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 9026 - 15683	
04	37204 X	37204	-0-	-0-	-0-	901 1	35483 3	Y	720	728 0	22
						28 4	792 9				
05	36166 X	36166	-0-	-0-	-0-	897 1	34450 3	Y	623	629 0	16
						134 4	685 9				
06	32910 X	30425	-0-	-2485	-0-	1032 1	28726 3	Y	606	562 1	60
						667 9					
*07	34007 X	28854	-0-	-5153	-0-	765 1	27462 3	Y	570	616 1	14
						627 9					
08	34007 X	28891	-0-	-5116	-0-	891 1	27452 3	Y	498	512 1	-0-
						548 9					
09	32910 X	NO RPT	-0-	-32910	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 50		RRCID -> 274865		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 8463		PERF. 8858 - 14275	
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	224 1	4220 3	Y	23	24 0	1
						23 4	25 9				
05	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	225 1	4870 3	Y	21	21 0	1
						36 4	23 9				
06	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	176 1	4461 3	Y	22	21 1	2
						24 9					
*07	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	132 1	4406 3	Y	23	25 1	-0-
						25 9					
*08	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	144 1	4254 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05D		WELL #: 5019		RRCID -> 274866		COMPL. DATE 11/07/2014		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 9056 - 15534	
04	1470 X	1344	-0-	-126	-0-	44 1	1279 3	Y	19	18 0	2
						21 9					
05	1519 X	1305	-0-	-214	-0-	45 1	1241 3	Y	16	16 0	2
						1 4	18 9				
06	1380 X	1183	-0-	-197	-0-	43 1	1122 3	Y	16	16 1	2
						18 9					
*07	1426 X	1139	-0-	-287	-0-	32 1	1088 3	Y	17	19 1	-0-
						19 9					
08	1395 X	1072	-0-	-323	-0-	34 1	1023 3	Y	14	14 1	-0-
						15 9					
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	98	1	1850	3	Y	18	19	0	-0-
						10	4	20	9					
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	97	1	2102	3	Y	17	16	0	1
						15	4	19	9					
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	77	1	1942	3	Y	17	15	1	3
						19	9							
*07	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	58	1	1918	3	Y	19	20	1	2
						21	9							
08	2232 N	1830	-0-	-402	-0-	59	1	1754	3	Y	15	17	1	-0-
						17	9							
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179														
04	330 X	286	-0-	-44	-0-	7	1	279	3	Y	-0-			-0-
	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	250	1	9558	3	Y	744	725	0	19
						37	4	818	9					
06	330 X	269	-0-	-61	-0-	8	1	235	3	Y	24	43	1	-0-
						26	9							
*07	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	235	1	8455	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
*08	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	274	1	8453	3	Y	51	52	1	-0-
						56	9							
09	330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589														
04	5070 X	4758	-0-	-312	-0-	116	1	4593	3	Y	42	43	0	1
						3	4	46	9					
05	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	1127	1	43308	3	Y	962	939	0	24
						166	4	1058	9					
06	5190 X	3924	-0-	-1266	-0-	134	1	3717	3	Y	66	78	1	12
						73	9							
*07	5363 X	4531	-0-	-832	-0-	123	1	4408	3	Y	-0-	12	1	-0-
08	10199 X	4549	-0-	-5650	-0-	143	1	4406	3	Y	-0-			-0-
09	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000														
04	T. A.	207	-0-	207	207	5	1	185	3	Y	15	16	0	-0-
						17	9							
05	T. A.	200	-0-	200	407	5	1	180	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
06	T. A.	170	-0-	170	577	5	1	150	3	Y	14	12	1	2
						15	9							
*07	738 X	161	-0-	-577	-0-	4	1	143	3	Y	13	14	1	1
						14	9							
*08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	11	12	1	-0-
						12	9							
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 2219		RRCID -> 276353		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 8534		PERF. 8965 - 16138	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	84 1 3 4	3310 3 427 9	Y	388	388 0	12
05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	157 1 22 4	6002 3 474 9	Y	431	432 0	11
06	1290 X	1238	-0-	-52	-0-	33 1 286 9	919 3	Y	260	244 1	27
*07	1333 X	1166	-0-	-167	-0-	24 1 263 9	879 3	Y	239	260 1	6
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	28 1 230 9	878 3	Y	209	215 1	-0-
09	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 2019		RRCID -> 276355		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9057 - 15997	
04	16407 X	16407	-0-	-0-	-0-	383 1 12 4	15126 3 886 9	Y	805	809 0	25
05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	398 1 59 4	15293 3 865 9	Y	786	791 0	20
06	16020 X	12897	-0-	-3123	-0-	424 1 666 9	11807 3	Y	605	564 1	61
*07	16957 X	12220	-0-	-4737	-0-	314 1 619 9	11287 3	Y	563	609 1	15
08	16957 X	12191	-0-	-4766	-0-	366 1 542 9	11283 3	Y	493	508 1	-0-
09	16410 X	NO RPT	-0-	-16410	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 1115		RRCID -> 276380		COMPL. DATE 04/28/2017		TOTAL DEPTH 8614		PERF. 8914 - 13694	
04	17310 X	15883	-0-	-1427	-0-	388 1 13 4	15277 3 205 9	Y	186	188 0	6
05	16926 X	15525	-0-	-1401	-0-	387 1 57 4	14904 3 177 9	Y	161	163 0	4
06	27509 X	27509	-0-	-0-	-0-	928 1 758 9	25823 3	Y	689	629 1	64
*07	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	687 1 730 9	24687 3	Y	664	712 1	16
*08	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	717 1 1238 9	22104 3	Y	1125	1141 1	-0-
09	17310 X	NO RPT	-0-	-17310	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 05D		WELL #: 2420		RRCID -> 276386		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8527		PERF. 9088 - 15326	
04	33744 X	33744	-0-	-0-	-0-	815 1 24 4	32137 3 768 9	Y	698	704 0	22
05	35619 X	32794	-0-	-2825	-0-	812 1 120 4	31201 3 661 9	Y	601	608 0	15
06	34500 X	27597	-0-	-6903	-0-	935 1 646 9	26016 3	Y	587	544 1	58
*07	35650 X	26170	-0-	-9480	-0-	693 1 606 9	24871 3	Y	551	595 1	14
08	35402 X	26198	-0-	-9204	-0-	807 1 530 9	24861 3	Y	482	496 1	-0-
09	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	EOM BALANCE
04		21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	497	1	19545	3	Y	868	876	0			27
							15	4	955	9							
05		21235 X	20369	-0-	-866	-0-	494	1	18978	3	Y	749	757	0			19
							73	4	824	9							
06		21360 X	17196	-0-	-4164	-0-	569	1	15824	3	Y	730	677	1			72
							803	9									
*07		22072 X	16304	-0-	-5768	-0-	421	1	15128	3	Y	686	741	1			17
							755	9									
08		22072 X	16272	-0-	-5800	-0-	491	1	15121	3	Y	600	617	1			-0-
							660	9									
09		21000 X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010																	
04		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	380	1	14983	3	Y	383	384	0			12
							12	4	421	9							
05		17037 X	17037	-0-	-0-	-0-	416	1	15920	3	Y	582	579	0			15
							61	4	640	9							
06		14760 X	12646	-0-	-2114	-0-	428	1	11907	3	Y	283	268	1			30
							311	9									
*07		15252 X	11982	-0-	-3270	-0-	317	1	11382	3	Y	257	280	1			7
							283	9									
08		15252 X	11996	-0-	-3256	-0-	369	1	11379	3	Y	225	232	1			-0-
							248	9									
09		14760 X	NO RPT	-0-	-14760	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997																	
04		19603 X	19603	-0-	-0-	-0-	468	1	18484	3	Y	578	570	0			18
							15	4	636	9							
05		19530 X	16701	-0-	-2829	-0-	401	1	15380	3	Y	783	781	0			20
							59	4	861	9							
06		21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	700	1	19472	3	Y	756	701	1			75
							832	9									
*07		20832 X	19914	-0-	-918	-0-	518	1	18615	3	Y	710	768	1			17
							781	9									
08		20832 X	19896	-0-	-936	-0-	604	1	18608	3	Y	622	639	1			-0-
							684	9									
09		20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883											
GATES 05D		WELL #: 2220		RRCID -> 276742	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH	8501	PERF.	8993	- 15741					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	21197 X	21197	-0-	-0-	-0-	512	1	20201	3	Y	426	430	0		13
						15	4	469	9						
05	22382 X	20604	-0-	-1778	-0-	511	1	19613	3	Y	368	372	0		9
						75	4	405	9						
06	21660 X	17337	-0-	-4323	-0-	588	1	16354	3	Y	359	333	1		35
						395	9								
*07	22382 X	16440	-0-	-5942	-0-	435	1	15634	3	Y	337	364	1		8
						371	9								
08	22227 X	16460	-0-	-5767	-0-	507	1	15628	3	Y	295	303	1		-0-
						325	9								
09	21210 X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D		WELL #: 2021A		RRCID -> 276746	COMPL. DATE 04/25/2017	TOTAL DEPTH	8513	PERF.	9083	- 15723					
04	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	454	1	17923	3	Y	837	845	0		26
						14	4	921	9						
05	20398 X	18716	-0-	-1682	-0-	454	1	17402	3	Y	722	730	0		18
						66	4	794	9						
06	19740 X	15805	-0-	-3935	-0-	521	1	14510	3	Y	704	653	1		69
						774	9								
*07	20398 X	14984	-0-	-5414	-0-	386	1	13871	3	Y	661	714	1		16
						727	9								
08	20305 X	19162	-0-	-1143	-0-	566	1	17446	3	Y	1045	1061	1		-0-
						1150	9								
09	19320 X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D		WELL #: 2021		RRCID -> 276748	COMPL. DATE 03/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9112	- 16281					
04	35970 X	31158	-0-	-4812	-0-	761	1	30024	3	Y	318	321	0		10
						23	4	350	9						
05	37014 X	30322	-0-	-6692	-0-	759	1	29149	3	Y	274	277	0		7
						113	4	301	9						
06	35280 X	25473	-0-	-9807	-0-	873	1	24305	3	Y	268	249	1		26
						295	9								
*07	32643 X	19945	-0-	-12698	-0-	505	1	18127	3	Y	1194	1194	1		26
						1313	9								
08	32643 X	19859	-0-	-12784	-0-	588	1	18121	3	Y	1045	1071	1		-0-
						1150	9								
09	31170 X	NO RPT	-0-	-31170	-0-					Y	NO RPT				-0-
GATES 05D		WELL #: 1221A		RRCID -> 276878	COMPL. DATE 03/05/2017	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8972	- 16532					
04	T. A.	13966	-0-	13966	13966	331	1	13070	3	Y	504	496	0		16
						11	4	554	9						
05	T. A.	13547	-0-	13547	27513	330	1	12690	3	Y	434	439	0		11
						50	4	477	9						
06	T. A.	11427	-0-	11427	38940	380	1	10581	3	Y	424	393	1		42
						466	9								
*07	52671 X	13731	-0-	-38940	-0-	339	1	12180	3	Y	1102	1119	1		25
						1212	9								
*08	16171 X	16171	-0-	-0-	-0-	474	1	14607	3	Y	991	1016	1		-0-
						1090	9								
09	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	257 1	10118 3	202	Y	205 0	6	
						8 4	222 9					
05	10353 X	10353	-0-	-0-	-0-	256 1	9846 3	193	Y	194 0	5	
						39 4	212 9					
06	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	436 1	12142 3	416	Y	382 1	39	
						458 9						
*07	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	301 1	10799 3	361	Y	391 1	9	
						397 9						
*08	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	350 1	10795 3	316	Y	325 1	-0-	
						348 9						
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612												
04	14130 X	4902	-0-	-9228	-0-	114 1	4503 3	256	Y	261 0	8	
						3 4	282 9					
05	13981 X	2114	-0-	-11867	-0-	52 1	1974 3	74	Y	80 0	2	
						7 4	81 9					
06	12150 X	4805	-0-	-7345	-0-	157 1	4361 3	261	Y	239 1	24	
						287 9						
*07	13024 X	13024	-0-	-0-	-0-	339 1	12180 3	459	Y	473 1	10	
						505 9						
*08	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	386 1	11910 3	375	Y	385 1	-0-	
						413 9						
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008												
04	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	274 1	10782 3	560	Y	566 0	17	
						10 4	616 9					
05	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	259 1	9920 3	515	Y	519 0	13	
						39 4	567 9					
06	13759 X	13759	-0-	-0-	-0-	464 1	12909 3	351	Y	328 1	36	
						386 9						
*07	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	344 1	12342 3	325	Y	352 1	9	
						358 9						
*08	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	400 1	12336 3	284	Y	293 1	-0-	
						312 9						
09	9540 X	NO RPT	-0-	-9540	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918												
04	22800 X	21144	-0-	-1656	-0-	508 1	20070 3	501	Y	505 0	16	
						15 4	551 9					
05	23560 X	20541	-0-	-3019	-0-	508 1	19485 3	431	Y	436 0	11	
						74 4	474 9					
06	22800 X	17293	-0-	-5507	-0-	584 1	16246 3	421	Y	391 1	41	
						463 9						
*07	22475 X	15869	-0-	-6606	-0-	419 1	15030 3	382	Y	414 1	9	
						420 9						
08	22196 X	16411	-0-	-5785	-0-	504 1	15526 3	346	Y	355 1	-0-	
						381 9						
09	21150 X	NO RPT	-0-	-21150	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		23640 X	18589	-0-	-5051	-0-	898 1	16937 3	Y	597	627 0	16
							97 4	657 9				
05		24428 X	20869	-0-	-3559	-0-	893 1	19239 3	Y	539	533 0	22
							144 4	593 9				
06		19830 X	19106	-0-	-724	-0-	701 1	17785 3	Y	564	529 1	57
							620 9					
*07		19964 X	18764	-0-	-1200	-0-	528 1	17566 3	Y	609	652 1	14
							670 9					
08		20863 X	18101	-0-	-2762	-0-	575 1	16957 3	Y	517	531 1	-0-
							569 9					
09		20190 X	NO RPT	-0-	-20190	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898												
04		24660 X	22659	-0-	-2001	-0-	538 1	21192 3	Y	829	826 0	26
							17 4	912 9				
05		26133 X	19252	-0-	-6881	-0-	460 1	17617 3	Y	1006	1007 0	25
							68 4	1107 9				
06		25290 X	20260	-0-	-5030	-0-	684 1	19026 3	Y	500	472 1	53
							550 9					
*07		26133 X	21045	-0-	-5088	-0-	545 1	19557 3	Y	857	890 1	20
							943 9					
08		25947 X	14885	-0-	-11062	-0-	447 1	13789 3	Y	590	610 1	-0-
							649 9					
09		22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683												
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	221 1	8740 3	Y	376	378 0	12
							5 4	414 9				
05		9889 X	9145	-0-	-744	-0-	221 1	8491 3	Y	364	367 0	9
							33 4	400 9				
06		9570 X	7646	-0-	-1924	-0-	254 1	7070 3	Y	293	273 1	29
							322 9					
*07		9889 X	7303	-0-	-2586	-0-	188 1	6744 3	Y	337	358 1	8
							371 9					
08		9796 X	7286	-0-	-2510	-0-	219 1	6742 3	Y	295	303 1	-0-
							325 9					
09		9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883							
GATES 05D		WELL #: 2819		RRCID -> 277150		COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM
04	18897 X	18897	-0-	-0-	449 1	17691 3	Y 675 681 0 21
05	18817 X	3741	-0-	-15076	14 4	743 9	Y 141 158 0 4
06	19200 X	15446	-0-	-3754	90 1	3484 3	Y 553 506 1 51
*07	19840 X	14659	-0-	-5181	12 4	155 9	Y 533 571 1 13
08	19840 X	14644	-0-	-5196	515 1	14323 3	Y 466 479 1 -0-
09	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	608 9		Y NO RPT -0-
					381 1	13692 3	Y 533 571 1 13
					586 9		
					444 1	13687 3	Y 466 479 1 -0-
					513 9		
GATES 05D SL		WELL #: 5012A		RRCID -> 277288		COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
GATES 05D SL		WELL #: 5112A		RRCID -> 277292		COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-
GATES 05D		WELL #: 6020		RRCID -> 277774		COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932	
04	18532 X	18532	-0-	-0-	432 1	17045 3	Y 946 953 0 29
05	18290 X	17314	-0-	-976	14 4	1041 9	Y 853 861 0 21
06	17700 X	15914	-0-	-1786	414 1	15901 3	Y 737 685 1 73
*07	23898 X	23898	-0-	-0-	61 4	938 9	Y 1003 1052 1 24
08	18290 X	13784	-0-	-4506	524 1	14579 3	Y 798 822 1 -0-
09	17700 X	NO RPT	-0-	-17700	811 9		Y NO RPT -0-
					618 1	22177 3	Y 1003 1052 1 24
					1103 9		
					406 1	12500 3	Y 798 822 1 -0-
					878 9		
GATES 05D		WELL #: 4020		RRCID -> 278179		COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0- -0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
04		55890 X	31683	-0-	-24207	-0-	750 1	29572 3	Y	1216	1228 0			38
							23 4	1338 9						
05		54033 X	43077	-0-	-10956	-0-	1065 1	40889 3	Y	877	893 0			22
							158 4	965 9						
06		51990 X	37329	-0-	-14661	-0-	1246 1	34665 3	Y	1289	1187 1			124
							1418 9							
*07		35410 X	35410	-0-	-0-	-0-	923 1	33139 3	Y	1225	1319 1			30
							1348 9							
08		43090 X	35381	-0-	-7709	-0-	1075 1	33127 3	Y	1072	1102 1			-0-
							1179 9							
09		41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
04		20031 X	20031	-0-	-0-	-0-	477 1	18849 3	Y	627	634 0			19
							15 4	690 9						
05		19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	477 1	18300 3	Y	542	547 0			14
							70 4	596 9						
06		20340 X	16388	-0-	-3952	-0-	548 1	15259 3	Y	528	490 1			52
							581 9							
*07		21018 X	15539	-0-	-5479	-0-	406 1	14587 3	Y	496	535 1			13
							546 9							
08		21018 X	15532	-0-	-5486	-0-	473 1	14582 3	Y	434	447 1			-0-
							477 9							
09		20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064														
04		42999 X	42999	-0-	-0-	-0-	1018 1	40125 3	Y	1658	1674 0			52
							32 4	1824 9						
05		45477 X	39109	-0-	-6368	-0-	952 1	36530 3	Y	1350	1368 0			34
							142 4	1485 9						
06		44010 X	31564	-0-	-12446	-0-	1037 1	28870 3	Y	1506	1394 1			146
							1657 9							
*07		45477 X	29931	-0-	-15546	-0-	769 1	27599 3	Y	1421	1533 1			34
							1563 9							
08		45167 X	28006	-0-	-17161	-0-	840 1	25883 3	Y	1166	1200 1			-0-
							1283 9							
09		42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-			Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	20607	-0-	20607	20607	769	1	19501	3	Y	27
							337	9				
*07		T. A.	19755	-0-	19755	40362	567	1	18848	3	Y	6
							340	9				
08		T. A.	7157	-0-	7157	47519	235	1	6922	3	Y	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	47519					Y	-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802												
04		38820 X	34803	-0-	-4017	-0-	803	1	31639	3	Y	66
							26	4	2335	9		
05		40114 X	33654	-0-	-6460	-0-	800	1	30719	3	Y	46
							120	4	2015	9		
06		35430 X	32251	-0-	-3179	-0-	1099	1	30588	3	Y	59
							564	9				
*07		36611 X	33960	-0-	-2651	-0-	880	1	31598	3	Y	30
							1482	9				
08		36611 X	28071	-0-	-8540	-0-	845	1	26047	3	Y	-0-
							1179	9				
09		34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					Y	-0-

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		26880 X	26214	-0-	-666	-0-	601 1	23672 3	18 4	Y	1748	1765 0				54
									1923 9							
05		27776 X	25449	-0-	-2327	-0-	601 1	23091 3	89 4	Y	1516	1532 0				38
									1668 9							
06		26880 X	21748	-0-	-5132	-0-	703 1	19559 3	1486 9	Y	1351	1255 1				134
*07		27776 X	17538	-0-	-10238	-0-	446 1	16001 3	1091 9	Y	992	1101 1				25
08		27683 X	17470	-0-	-10213	-0-	519 1	15996 3	955 9	Y	868	893 1				-0-
09		26220 X	NO RPT	-0-	-26220	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535						
04		37260 X	32459	-0-	-4801	-0-	1078 1	30679 3	24 4	Y	616	594 0				71
									678 9							
05		38502 X	31981	-0-	-6521	-0-	1101 1	30334 3	23 4	Y	475	500 0				46
									523 9							
06		36420 X	28831	-0-	-7589	-0-	1045 1	27189 3	597 9	Y	543	527 1				62
*07		36456 X	27620	-0-	-8836	-0-	780 1	26470 3	370 9	Y	336	390 1				8
08		33542 X	24676	-0-	-8866	-0-	781 1	23388 3	507 9	Y	461	469 1				-0-
09		32460 X	NO RPT	-0-	-32460	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 3028		RRCID -> 279811		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9155 - 15367						
04		47610 X	18785	-0-	-28825	-0-	626 1	17824 3	14 4	Y	292	322 0				34
									321 9							
05		47058 X	18046	-0-	-29012	-0-	625 1	17192 3	13 4	Y	196	211 0				19
									216 9							
06		44940 X	15370	-0-	-29570	-0-	560 1	14568 3	242 9	Y	220	214 1				25
*07		44423 X	16095	-0-	-28328	-0-	456 1	15467 3	172 9	Y	156	178 1				3
08		39959 X	22295	-0-	-17664	-0-	703 1	21051 3	541 9	Y	492	495 1				-0-
09		18780 X	NO RPT	-0-	-18780	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE B		WELL #: 4028		RRCID -> 279813		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 8908		PERF. 9281 - 15429						
04		37020 X	33954	-0-	-3066	-0-	1134 1	32241 3	26 4	Y	503	488 0				58
									553 9							
05		37913 X	33200	-0-	-4713	-0-	1148 1	31609 3	23 4	Y	382	403 0				37
									420 9							
06		35760 X	30218	-0-	-5542	-0-	1101 1	28632 3	485 9	Y	441	427 1				51
*07		35929 X	28129	-0-	-7800	-0-	795 1	26954 3	380 9	Y	345	387 1				9
08		35092 X	26356	-0-	-8736	-0-	840 1	25163 3	353 9	Y	321	330 1				-0-
09		33960 X	NO RPT	-0-	-33960	-0-				Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	31860 X	31734	-0-	-126	-0-	727	1	28678	3	Y	2097	2118	0	65
						22	4	2307	9					
05	33232 X	30809	-0-	-2423	-0-	729	1	27972	3	Y	1819	1838	0	46
						107	4	2001	9					
06	32160 X	25345	-0-	-6815	-0-	814	1	22660	3	Y	1701	1579	1	168
						1871	9							
*07	33232 X	23143	-0-	-10089	-0-	581	1	20865	3	Y	1543	1673	1	38
						1697	9							
08	33232 X	23020	-0-	-10212	-0-	677	1	20857	3	Y	1351	1389	1	-0-
						1486	9							
09	31740 X	NO RPT	-0-	-31740	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
04	8820 X	8210	-0-	-610	-0-	198	1	7785	3	Y	202	204	0	6
						5	4	222	9					
05	9114 X	8014	-0-	-1100	-0-	198	1	7594	3	Y	175	177	0	4
						29	4	193	9					
06	8820 X	2972	-0-	-5848	-0-	103	1	2856	3	Y	12	14	1	2
						13	9							
*07	9114 X	2813	-0-	-6301	-0-	76	1	2730	3	Y	6	8	1	-0-
						7	9							
08	8587 X	4358	-0-	-4229	-0-	137	1	4221	3	Y	-0-			-0-
09	8220 X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742														
04	18510 X	17790	-0-	-720	-0-	414	1	16337	3	Y	932	941	0	29
						14	4	1025	9					
05	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	465	1	17829	3	Y	714	725	0	18
						68	4	785	9					
06	21144 X	21144	-0-	-0-	-0-	707	1	19683	3	Y	685	635	1	68
						754	9							
*07	19127 X	17779	-0-	-1348	-0-	463	1	16635	3	Y	619	672	1	15
						681	9							
08	19127 X	18111	-0-	-1016	-0-	551	1	16982	3	Y	525	540	1	-0-
						578	9							
09	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306														
04	36683 X	36683	-0-	-0-	-0-	885	1	34872	3	Y	816	822	0	25
						28	4	898	9					
05	37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	909	1	34953	3	Y	1321	1313	0	33
						136	4	1453	9					
06	31433 X	31433	-0-	-0-	-0-	1027	1	28590	3	Y	1651	1523	1	161
						1816	9							
*07	29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	761	1	27332	3	Y	1562	1684	1	39
						1718	9							
*08	29713 X	29713	-0-	-0-	-0-	887	1	27322	3	Y	1367	1406	1	-0-
						1504	9							
09	14370 X	NO RPT	-0-	-14370	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10410 X	9279	-0-	-1131	-0-	387	1	7287	3	Y	1423	1495	0		38
						40	4	1565	9						
05	10757 X	10138	-0-	-619	-0-	384	1	8276	3	Y	1286	1272	0		52
						63	4	1415	9						
06	10410 X	9433	-0-	-977	-0-	302	1	7651	3	Y	1345	1260	1		137
						1480	9								
*07	10106 X	9381	-0-	-725	-0-	227	1	7557	3	Y	1452	1554	1		35
						1597	9								
08	10137 X	8898	-0-	-1239	-0-	247	1	7295	3	Y	1233	1268	1		-0-
						1356	9								
09	9810 X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699															
04	12000 X	7709	-0-	-4291	-0-	289	1	5469	3	Y	1745	1833	0		47
						31	4	1920	9						
05	12400 X	8280	-0-	-4120	-0-	288	1	6211	3	Y	1576	1559	0		64
						47	4	1734	9						
06	12000 X	7782	-0-	-4218	-0-	226	1	5742	3	Y	1649	1545	1		168
						1814	9								
*07	9765 X	7800	-0-	-1965	-0-	171	1	5671	3	Y	1780	1906	1		42
						1958	9								
08	8277 X	7322	-0-	-955	-0-	186	1	5474	3	Y	1511	1553	1		-0-
						1662	9								
09	8010 X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797															
04	14130 X	12640	-0-	-1490	-0-	631	1	11886	3	Y	50	53	0		1
						68	4	55	9						
05	14601 X	14281	-0-	-320	-0-	626	1	13503	3	Y	46	45	0		2
						101	4	51	9						
06	14130 X	13026	-0-	-1104	-0-	492	1	12482	3	Y	47	44	1		5
						52	9								
*07	13888 X	11298	-0-	-2590	-0-	330	1	10968	3	Y	-0-	5	1		-0-
						359	1	10588	3	Y	-0-				-0-
08	14291 X	10947	-0-	-3344	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	13830 X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720															
04	21000 X	17697	-0-	-3303	-0-	869	1	16391	3	Y	312	328	0		8
						94	4	343	9						
05	21421 X	15740	-0-	-5681	-0-	676	1	14594	3	Y	328	323	0		13
						109	4	361	9						
06	18360 X	18218	-0-	-142	-0-	678	1	17212	3	Y	298	279	1		32
						328	9								
*07	21922 X	21922	-0-	-0-	-0-	639	1	21258	3	Y	23	53	1		2
						25	9								
*08	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	696	1	20520	3	Y	20	22	1		-0-
						22	9								
09	18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		5575 X	5575	-0-	-0-	247	1	4670	3	Y	574	603 0	15
						27	4	631	9				
05		6162 X	6162	-0-	-0-	246	1	5306	3	Y	519	513 0	21
						39	4	571	9				
06		5693 X	5693	-0-	-0-	193	1	4904	3	Y	542	508 1	55
						596	9						
*07		8139 X	8139	-0-	-0-	237	1	7871	3	Y	28	81 1	2
						31	9						
*08		7882 X	7882	-0-	-0-	258	1	7598	3	Y	24	26 1	-0-
						26	9						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756													
04		44550 X	37204	-0-	-7346	1231	1	35019	3	Y	842	797 0	97
						28	4	926	9				
05		45260 X	36104	-0-	-9156	1243	1	34220	3	Y	559	602 0	54
						26	4	615	9				
06		43260 X	33561	-0-	-9699	1216	1	31634	3	Y	646	626 1	74
						711	9						
*07		43028 X	32269	-0-	-10759	904	1	30653	3	Y	647	705 1	16
						712	9						
08		39680 X	30377	-0-	-9303	963	1	28822	3	Y	538	554 1	-0-
						592	9						
09		37200 X	NO RPT	-0-	-37200					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064													
04		44040 X	38064	-0-	-5976	1289	1	36684	3	Y	57	111 0	7
						28	4	63	9				
05		44578 X	37184	-0-	-7394	1298	1	35725	3	Y	122	117 0	12
						27	4	134	9				
06		43140 X	33513	-0-	-9627	1213	1	31542	3	Y	689	635 1	66
						758	9						
*07		44578 X	29926	-0-	-14652	841	1	28535	3	Y	500	553 1	13
						550	9						
08		39339 X	28184	-0-	-11155	896	1	26830	3	Y	416	429 1	-0-
						458	9						
09		38070 X	NO RPT	-0-	-38070					Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930													
04		37110 X	24877	-0-	-12233	825	1	23482	3	Y	503	492 0	58
						17	4	553	9				
05		37014 X	25259	-0-	-11755	871	1	23965	3	Y	368	390 0	36
						18	4	405	9				
06		35130 X	22030	-0-	-13100	798	1	20753	3	Y	435	421 1	50
						479	9						
*07		31558 X	26216	-0-	-5342	739	1	25061	3	Y	378	419 1	9
						416	9						
08		26443 X	24697	-0-	-1746	787	1	23565	3	Y	314	323 1	-0-
						345	9						
09		24870 X	NO RPT	-0-	-24870					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE B		WELL #: 5028		RRCID -> 282430		COMPL. DATE 05/23/2018		TOTAL DEPTH 8924		PERF. 9298 - 15406	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30870 X	17370	-0-	-13500	-0-	568 1 12 4	16165 3 625 9	Y	568	543 0	65
05	30194 X	19721	-0-	-10473	-0-	672 1 14 4	18492 3 543 9	Y	494	511 0	48
06	28080 X	20233	-0-	-7847	-0-	728 1 562 9	18943 3	Y	511	498 1	61
*07	20956 X	18086	-0-	-2870	-0-	507 1 398 9	17181 3	Y	362	412 1	11
08	19716 X	17024	-0-	-2692	-0-	539 1 330 9	16155 3	Y	300	311 1	-0-
09	20160 X	NO RPT	-0-	-20160	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1518		RRCID -> 282431		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 9110 - 15216	
04	57780 X	52639	-0-	-5141	-0-	1758 1 40 4	50009 3 832 9	Y	756	723 0	87
05	57040 X	52324	-0-	-4716	-0-	1807 1 38 4	49772 3 707 9	Y	643	668 0	62
06	54600 X	46799	-0-	-7801	-0-	1705 1 748 9	44346 3	Y	680	662 1	80
*07	55459 X	43018	-0-	-12441	-0-	1212 1 694 9	41112 3	Y	631	695 1	16
08	54405 X	40523	-0-	-13882	-0-	1291 1 576 9	38656 3	Y	524	540 1	-0-
09	52650 X	NO RPT	-0-	-52650	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1718		RRCID -> 282432		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 9064 - 15894	
04	37200 X	32846	-0-	-4354	-0-	1086 1 26 4	30905 3 829 9	Y	754	717 0	87
05	36952 X	32690	-0-	-4262	-0-	1108 1 23 4	30538 3 1021 9	Y	928	925 0	90
06	35310 X	29235	-0-	-6075	-0-	1053 1 787 9	27395 3	Y	715	714 1	91
*07	35340 X	27530	-0-	-7810	-0-	757 1 1110 9	25663 3	Y	1009	1075 1	25
08	33945 X	25858	-0-	-8087	-0-	806 1 922 9	24130 3	Y	838	863 1	-0-
09	32850 X	NO RPT	-0-	-32850	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 09 ROSE B		WELL #: 1818		RRCID -> 282433		COMPL. DATE 05/11/2018		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 9029 - 15859	
04	36270 X	32317	-0-	-3953	-0-	1069 1 22 4	30425 3 801 9	Y	728	694 0	84
05	35991 X	34876	-0-	-1115	-0-	1200 1 25 4	33012 3 639 9	Y	581	609 0	56
06	34470 X	28734	-0-	-5736	-0-	1037 1 714 9	26983 3	Y	649	630 1	75
*07	35092 X	27555	-0-	-7537	-0-	777 1 421 9	26357 3	Y	383	447 1	11
08	34875 X	25960	-0-	-8915	-0-	828 1 350 9	24782 3	Y	318	329 1	-0-
09	33750 X	NO RPT	-0-	-33750	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		38250 X	33235	-0-	-5015	-0-	1095 1	31137 3	Y	889	854 0	102
							25 4	978 9				
05		38130 X	33160	-0-	-4970	-0-	1126 1	31031 3	Y	891	907 0	86
							23 4	980 9				
06		36570 X	29555	-0-	-7015	-0-	1061 1	27601 3	Y	812	800 1	98
							893 9					
*07		36177 X	25887	-0-	-10290	-0-	722 1	24481 3	Y	622	704 1	16
							684 9					
08		34348 X	24356	-0-	-9992	-0-	769 1	23018 3	Y	517	533 1	-0-
							569 9					
09		33240 X	NO RPT	-0-	-33240	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037												
04		37290 X	23056	-0-	-14234	-0-	761 1	21619 3	Y	599	614 0	69
							17 4	659 9				
05		37386 X	22562	-0-	-14824	-0-	768 1	21164 3	Y	558	573 0	54
							16 4	614 9				
06		35640 X	20627	-0-	-15013	-0-	742 1	19310 3	Y	523	514 1	63
							575 9					
*07		33697 X	18101	-0-	-15596	-0-	490 1	16625 3	Y	896	937 1	22
							986 9					
08		30163 X	16972	-0-	-13191	-0-	522 1	15632 3	Y	744	766 1	-0-
							818 9					
09		23070 X	NO RPT	-0-	-23070	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179												
04		37530 X	35543	-0-	-1987	-0-	1169 1	33257 3	Y	991	956 0	114
							27 4	1090 9				
05		38781 X	34703	-0-	-4078	-0-	1183 1	32594 3	Y	819	854 0	79
							25 4	901 9				
06		35250 X	31465	-0-	-3785	-0-	1125 1	29251 3	Y	990	957 1	112
							1089 9					
*07		36735 X	28699	-0-	-8036	-0-	801 1	27164 3	Y	667	762 1	17
							734 9					
08		36735 X	27004	-0-	-9731	-0-	853 1	25542 3	Y	554	571 1	-0-
							609 9					
09		35550 X	NO RPT	-0-	-35550	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346												
04		39840 X	36731	-0-	-3109	-0-	1208 1	34352 3	Y	1040	1001 0	120
							27 4	1144 9				
05		41168 X	35598	-0-	-5570	-0-	1216 1	33466 3	Y	808	850 0	78
							27 4	889 9				
06		37950 X	33008	-0-	-4942	-0-	1183 1	30762 3	Y	966	933 1	111
							1063 9					
*07		38502 X	29072	-0-	-9430	-0-	809 1	27435 3	Y	753	843 1	21
							828 9					
08		37944 X	27347	-0-	-10597	-0-	862 1	25797 3	Y	625	646 1	-0-
							688 9					
09		36720 X	NO RPT	-0-	-36720	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	36210 X	33282	-0-	-2928	-0-	1094	1	31159	3	Y	914	875	0	105
						24	4	1005	9					
05	37417 X	32159	-0-	-5258	-0-	1097	1	30200	3	Y	764	795	0	74
						22	4	840	9					
06	34560 X	30054	-0-	-4506	-0-	1080	1	28083	3	Y	810	790	1	94
						891	9							
*07	35030 X	27483	-0-	-7547	-0-	764	1	25924	3	Y	723	799	1	18
						795	9							
08	34379 X	25850	-0-	-8529	-0-	814	1	24375	3	Y	601	619	1	-0-
						661	9							
09	33270 X	NO RPT	-0-	-33270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														

04	38280 X	35614	-0-	-2666	-0-	858	1	33796	3	Y	847	855	0	26
						28	4	932	9					
05	39556 X	34760	-0-	-4796	-0-	858	1	32967	3	Y	734	742	0	18
						128	4	807	9					
06	36300 X	29047	-0-	-7253	-0-	980	1	27285	3	Y	711	659	1	70
						782	9							
*07	37510 X	26012	-0-	-11498	-0-	687	1	24672	3	Y	594	649	1	15
						653	9							
08	37262 X	26036	-0-	-11226	-0-	800	1	24664	3	Y	520	535	1	-0-
						572	9							
09	35610 X	NO RPT	-0-	-35610	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724														

04	44215 X	44215	-0-	-0-	-0-	1073	1	42329	3	Y	709	716	0	22
						33	4	780	9					
05	42997 X	42997	-0-	-0-	-0-	1070	1	41097	3	Y	611	618	0	15
						158	4	672	9					
06	44880 X	36156	-0-	-8724	-0-	1231	1	34268	3	Y	597	553	1	59
						657	9							
*07	46376 X	34287	-0-	-12089	-0-	912	1	32759	3	Y	560	605	1	14
						616	9							
08	46376 X	34349	-0-	-12027	-0-	1063	1	32747	3	Y	490	504	1	-0-
						539	9							
09	44220 X	NO RPT	-0-	-44220	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														

04	48960 X	48342	-0-	-618	-0-	1173	1	46223	3	Y	828	836	0	26
						35	4	911	9					
05	50375 X	49087	-0-	-1288	-0-	1221	1	46891	3	Y	722	730	0	18
						181	4	794	9					
06	48750 X	39009	-0-	-9741	-0-	1327	1	36917	3	Y	695	645	1	68
						765	9							
*07	50375 X	36993	-0-	-13382	-0-	983	1	35293	3	Y	652	705	1	15
						717	9							
08	50034 X	37053	-0-	-12981	-0-	1145	1	35280	3	Y	571	586	1	-0-
						628	9							
09	48330 X	NO RPT	-0-	-48330	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		54450 X	51779	-0-	-2671	-0-	1260	1	49730	3	Y	683	690	0		21
							38	4	751	9						
05		54498 X	50608	-0-	-3890	-0-	1264	1	48504	3	Y	593	599	0		15
							188	4	652	9						
06		52740 X	42219	-0-	-10521	-0-	1443	1	40145	3	Y	574	533	1		56
							631	9								
*07		54498 X	40041	-0-	-14457	-0-	1069	1	38379	3	Y	539	583	1		12
							593	9								
08		54126 X	40129	-0-	-13997	-0-	1245	1	38365	3	Y	472	484	1		-0-
							519	9								
09		51780 X	NO RPT	-0-	-51780	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147																
04		53160 X	49951	-0-	-3209	-0-	1212	1	47796	3	Y	824	831	0		26
							37	4	906	9						
05		54932 X	48799	-0-	-6133	-0-	1215	1	46618	3	Y	714	722	0		18
							181	4	785	9						
06		53160 X	34245	-0-	-18915	-0-	1163	1	32363	3	Y	654	608	1		64
							719	9								
*07		54188 X	32475	-0-	-21713	-0-	862	1	30940	3	Y	612	661	1		15
							673	9								
08		52235 X	32522	-0-	-19713	-0-	1004	1	30928	3	Y	536	551	1		-0-
							590	9								
09		49950 X	NO RPT	-0-	-49950	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206																
04		35968 X	35968	-0-	-0-	-0-	865	1	34061	3	Y	922	931	0		29
							28	4	1014	9						
05		37913 X	34936	-0-	-2977	-0-	861	1	33071	3	Y	795	804	0		20
							129	4	875	9						
06		36690 X	29421	-0-	-7269	-0-	991	1	27576	3	Y	776	719	1		77
							854	9								
*07		37913 X	27899	-0-	-10014	-0-	734	1	26363	3	Y	729	788	1		18
							802	9								
08		37758 X	27910	-0-	-9848	-0-	855	1	26353	3	Y	638	656	1		-0-
							702	9								
09		35970 X	NO RPT	-0-	-35970	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980																
04		52312 X	52312	-0-	-0-	-0-	1270	1	50046	3	Y	871	879	0		27
							38	4	958	9						
05		55056 X	51106	-0-	-3950	-0-	1272	1	48813	3	Y	755	763	0		19
							190	4	831	9						
06		53310 X	42657	-0-	-10653	-0-	1452	1	40402	3	Y	730	678	1		71
							803	9								
*07		55087 X	40455	-0-	-14632	-0-	1076	1	38624	3	Y	686	741	1		16
							755	9								
08		54715 X	40523	-0-	-14192	-0-	1253	1	38610	3	Y	600	616	1		-0-
							660	9								
09		52320 X	NO RPT	-0-	-52320	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE	
04		36480 X	33487	-0-	-2993	-0-	803 1	31639 3	1021 9	Y	928	937 0	29
							24 4	1021 9					
05		37696 X	33000	-0-	-4696	-0-	811 1	31175 3	893 9	Y	812	821 0	20
							121 4	893 9					
06		36480 X	27800	-0-	-8680	-0-	934 1	25994 3	872 9	Y	793	734 1	79
							872 9						
*07		35929 X	26360	-0-	-9569	-0-	692 1	24850 3	818 9	Y	744	804 1	19
							818 9						
*08		39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	1193 1	36771 3	1415 9	Y	1286	1305 1	-0-
							1415 9						
09		33480 X	NO RPT	-0-	-33480	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
04		41550 X	38070	-0-	-3480	-0-	915 1	36034 3	1092 9	Y	993	1003 0	31
							29 4	1092 9					
05		41509 X	37525	-0-	-3984	-0-	924 1	35508 3	956 9	Y	869	878 0	22
							137 4	956 9					
06		40170 X	27553	-0-	-12617	-0-	876 1	24388 3	2289 9	Y	2081	1907 1	196
							2289 9						
*07		40827 X	25313	-0-	-15514	-0-	628 1	22563 3	2122 9	Y	1929	2077 1	48
							2122 9						
08		40548 X	25980	-0-	-14568	-0-	756 1	23306 3	1918 9	Y	1744	1792 1	-0-
							1918 9						
09		38070 X	NO RPT	-0-	-38070	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
04		29010 X	26720	-0-	-2290	-0-	638 1	25161 3	902 9	Y	820	829 0	25
							19 4	902 9					
05		29977 X	26323	-0-	-3654	-0-	645 1	24792 3	791 9	Y	719	726 0	18
							95 4	791 9					
06		29010 X	22185	-0-	-6825	-0-	743 1	20671 3	771 9	Y	701	650 1	69
							771 9						
*07		28675 X	19315	-0-	-9360	-0-	517 1	18570 3	228 9	Y	207	269 1	7
							228 9						
08		28458 X	20011	-0-	-8447	-0-	622 1	19182 3	207 9	Y	188	195 1	-0-
							207 9						
09		26730 X	NO RPT	-0-	-26730	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
04		55968 X	55968	-0-	-0-	-0-	1371 1	54068 3	487 9	Y	443	447 0	14
							42 4	487 9					
05		59923 X	55294	-0-	-4629	-0-	1387 1	53274 3	427 9	Y	388	392 0	10
							206 4	427 9					
06		57990 X	46434	-0-	-11556	-0-	1596 1	44422 3	416 9	Y	378	351 1	37
							416 9						
*07		59923 X	23536	-0-	-36387	-0-	611 1	21948 3	977 9	Y	888	905 1	20
							611 1	21948 3	977 9				
08		59520 X	23507	-0-	-36013	-0-	712 1	21940 3	855 9	Y	777	797 1	-0-
							855 9						
09		55980 X	NO RPT	-0-	-55980	-0-				Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		64050 X	55856	-0-	-8194	-0-	1344	1	53009	3	Y	1330	1342 0	41
							40	4	1463	9				
05		66185 X	52898	-0-	-13287	-0-	1301	1	49940	3	Y	1330	1338 0	33
							194	4	1463	9				
06		64050 X	45913	-0-	-18137	-0-	1551	1	43160	3	Y	1093	1018 1	108
							1202	9						
*07		58869 X	42619	-0-	-16250	-0-	1120	1	40219	3	Y	1164	1245 1	27
							1280	9						
08		58869 X	43708	-0-	-15161	-0-	1340	1	41306	3	Y	965	992 1	-0-
							1062	9						
09		55860 X	NO RPT	-0-	-55860	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561														
04		47880 X	47658	-0-	-222	-0-	1149	1	45289	3	Y	1078	1083 0	33
							34	4	1186	9				
05		49476 X	45291	-0-	-4185	-0-	1101	1	42275	3	Y	1592	1585 0	40
							164	4	1751	9				
06		48570 X	39156	-0-	-9414	-0-	1327	1	36940	3	Y	808	763 1	85
							889	9						
*07		50189 X	37106	-0-	-13083	-0-	983	1	35314	3	Y	735	801 1	19
							809	9						
08		50189 X	37154	-0-	-13035	-0-	1146	1	35301	3	Y	643	662 1	-0-
							707	9						
09		47670 X	NO RPT	-0-	-47670	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141														
04		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	294	1	11592	3	Y	412	416 0	13
							10	4	453	9				
05		13020 X	12039	-0-	-981	-0-	295	1	11306	3	Y	357	361 0	9
							45	4	393	9				
06		12600 X	10074	-0-	-2526	-0-	336	1	9358	3	Y	345	321 1	33
							380	9						
*07		13020 X	11015	-0-	-2005	-0-	288	1	10330	3	Y	361	386 1	8
							397	9						
08		12927 X	11010	-0-	-1917	-0-	335	1	10327	3	Y	316	324 1	-0-
							348	9						
09		12360 X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961														
04		46440 X	45641	-0-	-799	-0-	1102	1	43481	3	Y	932	941 0	29
							33	4	1025	9				
05		49228 X	44567	-0-	-4661	-0-	1104	1	42411	3	Y	808	817 0	20
							163	4	889	9				
06		47640 X	36861	-0-	-10779	-0-	1249	1	34759	3	Y	775	719 1	76
							853	9						
*07		49228 X	32124	-0-	-17104	-0-	849	1	30497	3	Y	707	766 1	17
							778	9						
08		47740 X	32156	-0-	-15584	-0-	989	1	30486	3	Y	619	636 1	-0-
							681	9						
09		45630 X	NO RPT	-0-	-45630	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		47460 X	31448	-0-	-16012	-0-	753 1	29680 3	Y	902	911 0		28
							23 4	992 9					
05		45291 X	30535	-0-	-14756	-0-	751 1	28817 3	Y	779	787 0		20
							110 4	857 9					
06		43830 X	25726	-0-	-18104	-0-	863 1	24027 3	Y	760	705 1		75
							836 9						
*07		45291 X	33234	-0-	-12057	-0-	855 1	30695 3	Y	1531	1570 1		36
							1684 9						
*08		33153 X	33153	-0-	-0-	-0-	996 1	30683 3	Y	1340	1376 1		-0-
							1474 9						
09		31440 X	NO RPT	-0-	-31440	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160													

04		39960 X	35217	-0-	-4743	-0-	847 1	33390 3	Y	867	875 0		27
							26 4	954 9					
05		41292 X	34369	-0-	-6923	-0-	848 1	32569 3	Y	751	759 0		19
							126 4	826 9					
06		37920 X	28725	-0-	-9195	-0-	969 1	26956 3	Y	727	674 1		72
							800 9						
*07		39184 X	27238	-0-	-11946	-0-	718 1	25769 3	Y	683	738 1		17
							751 9						
08		36859 X	27254	-0-	-9605	-0-	836 1	25760 3	Y	598	615 1		-0-
							658 9						
09		35220 X	NO RPT	-0-	-35220	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764													

04		66976 X	66976	-0-	-0-	-0-	1626 1	64136 3	Y	1058	1068 0		33
							50 4	1164 9					
05		69812 X	65135	-0-	-4677	-0-	1621 1	62268 3	Y	913	923 0		23
							242 4	1004 9					
06		67950 X	54767	-0-	-13183	-0-	1866 1	51922 3	Y	890	825 1		88
							979 9						
*07		70215 X	44642	-0-	-25573	-0-	1189 1	42712 3	Y	674	745 1		17
							741 9						
08		70215 X	40854	-0-	-29361	-0-	1266 1	38998 3	Y	536	553 1		-0-
							590 9						
09		66990 X	NO RPT	-0-	-66990	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916													

04		58920 X	34249	-0-	-24671	-0-	827 1	32596 3	Y	727	737 0		23
							26 4	800 9					
05		60884 X	26108	-0-	-34776	-0-	646 1	24791 3	Y	524	534 0		13
							95 4	576 9					
06		58920 X	31336	-0-	-27584	-0-	1061 1	29535 3	Y	673	621 1		65
							740 9						
*07		45973 X	29722	-0-	-16251	-0-	786 1	28235 3	Y	637	686 1		16
							701 9						
*08		40815 X	40815	-0-	-0-	-0-	1271 1	39161 3	Y	348	364 1		-0-
							383 9						
09		34260 X	NO RPT	-0-	-34260	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		50430 X	33876	-0-	-16554	-0-	818	1	32253	3	Y	708	719	0		22
							26	4	779	9						
05		51739 X	49980	-0-	-1759	-0-	1254	1	48146	3	Y	358	371	0		9
							186	4	394	9						
06		50070 X	26512	-0-	-23558	-0-	894	1	24878	3	Y	673	619	1		63
							740	9								
*07		38967 X	28461	-0-	-10506	-0-	741	1	26608	3	Y	1011	1051	1		23
							1112	9								
08		49972 X	28433	-0-	-21539	-0-	863	1	26598	3	Y	884	907	1		-0-
							972	9								
09		48360 X	NO RPT	-0-	-48360	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801																
04		37950 X	18590	-0-	-19360	-0-	447	1	17604	3	Y	477	481	0		15
							14	4	525	9						
05		39215 X	18055	-0-	-21160	-0-	445	1	17092	3	Y	411	416	0		10
							66	4	452	9						
06		37950 X	15206	-0-	-22744	-0-	512	1	14252	3	Y	402	372	1		40
							442	9								
*07		38895 X	38895	-0-	-0-	-0-	1025	1	36826	3	Y	949	967	1		22
							1044	9								
*08		27538 X	27538	-0-	-0-	-0-	831	1	25617	3	Y	991	1013	1		-0-
							1090	9								
09		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133																
04		44730 X	36718	-0-	-8012	-0-	894	1	35261	3	Y	486	487	0		15
							28	4	535	9						
05		57360 X	57360	-0-	-0-	-0-	1424	1	54684	3	Y	946	937	0		24
							211	4	1041	9						
06		44730 X	28481	-0-	-16249	-0-	975	1	27119	3	Y	352	337	1		39
							387	9								
*07		39401 X	39274	-0-	-127	-0-	1036	1	37194	3	Y	949	967	1		21
							1044	9								
08		50840 X	39301	-0-	-11539	-0-	1207	1	37180	3	Y	831	852	1		-0-
							914	9								
09		49200 X	NO RPT	-0-	-49200	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355																
04		27390 X	20746	-0-	-6644	-0-	951	1	17924	3	Y	1607	1688	0		43
							103	4	1768	9						
05		28272 X	23056	-0-	-5216	-0-	944	1	20363	3	Y	1452	1436	0		59
							152	4	1597	9						
06		23610 X	21235	-0-	-2375	-0-	742	1	18823	3	Y	1518	1422	1		155
							1670	9								
*07		21545 X	20954	-0-	-591	-0-	559	1	18591	3	Y	1640	1755	1		40
							1804	9								
08		23064 X	20086	-0-	-2978	-0-	609	1	17946	3	Y	1392	1432	1		-0-
							1531	9								
09		22320 X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	947	1	17844	3	Y	1634	1716	0	44
							103	4	1797	9					
05		22986 X	22986	-0-	-0-	-0-	940	1	20271	3	Y	1475	1459	0	60
							152	4	1623	9					
06		21870 X	21175	-0-	-695	-0-	739	1	18739	3	Y	1543	1445	1	158
							1697	9							
*07		22599 X	20898	-0-	-1701	-0-	556	1	18508	3	Y	1667	1784	1	41
							1834	9							
08		22971 X	18110	-0-	-4861	-0-	548	1	16155	3	Y	1279	1320	1	-0-
							1407	9							
09		22230 X	NO RPT	-0-	-22230	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958															
04		19410 X	15954	-0-	-3456	-0-	701	1	13230	3	Y	1770	1860	0	47
							76	4	1947	9					
05		20057 X	17599	-0-	-2458	-0-	696	1	15030	3	Y	1601	1583	0	65
							112	4	1761	9					
06		16830 X	16280	-0-	-550	-0-	547	1	13893	3	Y	1673	1567	1	171
							1840	9							
*07		17391 X	16122	-0-	-1269	-0-	413	1	13721	3	Y	1807	1934	1	44
							1988	9							
08		17608 X	15381	-0-	-2227	-0-	449	1	13245	3	Y	1534	1578	1	-0-
							1687	9							
09		17040 X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590															
04		32610 X	28989	-0-	-3621	-0-	1331	1	25092	3	Y	2204	2315	0	59
							142	4	2424	9					
05		33666 X	32228	-0-	-1438	-0-	1322	1	28501	3	Y	1992	1970	0	81
							214	4	2191	9					
06		31320 X	29675	-0-	-1645	-0-	1038	1	26347	3	Y	2082	1950	1	213
							2290	9							
*07		30287 X	29278	-0-	-1009	-0-	782	1	26022	3	Y	2249	2407	1	55
							2474	9							
08		32240 X	25412	-0-	-6828	-0-	771	1	22740	3	Y	1728	1783	1	-0-
							1901	9							
09		31200 X	NO RPT	-0-	-31200	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627															
04		32430 X	26209	-0-	-6221	-0-	1185	1	22322	3	Y	2342	2460	0	63
							126	4	2576	9					
05		33511 X	29049	-0-	-4462	-0-	1175	1	25356	3	Y	2116	2093	0	86
							190	4	2328	9					
06		27690 X	26797	-0-	-893	-0-	924	1	23439	3	Y	2213	2073	1	226
							2434	9							
*07		28613 X	26475	-0-	-2138	-0-	696	1	23150	3	Y	2390	2558	1	58
							2629	9							
08		29047 X	25336	-0-	-3711	-0-	758	1	22347	3	Y	2028	2086	1	-0-
							2231	9							
09		28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	34590 X	32125	-0-	-2465	-0-	725	1	28630	3	Y	2499	2521	0	78
						21	4	2749	9					
05	35743 X	26591	-0-	-9152	-0-	603	1	23194	3	Y	2458	2474	0	62
						90	4	2704	9					
06	33330 X	22505	-0-	-10825	-0-	690	1	19196	3	Y	2381	2209	1	234
						2619	9							
*07	34441 X	24018	-0-	-10423	-0-	595	1	21368	3	Y	1868	2056	1	46
						2055	9							
08	34410 X	23103	-0-	-11307	-0-	671	1	20684	3	Y	1589	1635	1	-0-
						1748	9							
09	32130 X	NO RPT	-0-	-32130	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
04	29460 X	28096	-0-	-1364	-0-	674	1	26586	3	Y	743	753	0	23
						19	4	817	9					
05	30442 X	25520	-0-	-4922	-0-	644	1	24743	3	Y	34	56	0	1
						96	4	37	9					
06	28980 X	23249	-0-	-5731	-0-	780	1	21699	3	Y	700	637	1	64
						770	9							
*07	29946 X	22069	-0-	-7877	-0-	578	1	20744	3	Y	679	727	1	16
						747	9							
08	29636 X	22062	-0-	-7574	-0-	673	1	20736	3	Y	594	610	1	-0-
						653	9							
09	28110 X	NO RPT	-0-	-28110	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
04	31530 X	27160	-0-	-4370	-0-	637	1	25108	3	Y	1269	1277	0	39
						19	4	1396	9					
05	32581 X	29085	-0-	-3496	-0-	682	1	26189	3	Y	1920	1911	0	48
						102	4	2112	9					
06	27930 X	23135	-0-	-4795	-0-	744	1	20693	3	Y	1544	1438	1	154
						1698	9							
*07	28737 X	21879	-0-	-6858	-0-	545	1	19579	3	Y	1595	1711	1	38
						1755	9							
08	29078 X	21005	-0-	-8073	-0-	612	1	18849	3	Y	1404	1442	1	-0-
						1544	9							
09	28140 X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
04	32640 X	32337	-0-	-303	-0-	763	1	30104	3	Y	1314	1318	0	41
						25	4	1445	9					
05	33728 X	29244	-0-	-4484	-0-	659	1	25339	3	Y	2863	2832	0	72
						97	4	3149	9					
06	32640 X	26038	-0-	-6602	-0-	814	1	22660	3	Y	2331	2170	1	233
						2564	9							
*07	33728 X	24249	-0-	-9479	-0-	602	1	21617	3	Y	1845	2031	1	47
						2030	9							
08	33728 X	24086	-0-	-9642	-0-	701	1	21610	3	Y	1614	1661	1	-0-
						1775	9							
09	32340 X	NO RPT	-0-	-32340	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D										WELL #: 1726A		RRCID -> 285611	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 8385	PERF. 8769 - 13549	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	16200 X	14034	-0-	-2166	-0-	662	1	12467	3	Y	758	796	0			20
						71	4	834	9							
05	18494 X	18494	-0-	-0-	-0-	779	1	16819	3	Y	700	692	0			28
						126	4	770	9							
06	15420 X	14397	-0-	-1023	-0-	516	1	13092	3	Y	717	672	1			73
						789	9									
*07	15190 X	14768	-0-	-422	-0-	399	1	13265	3	Y	1004	1053	1			24
						1104	9									
08	18476 X	14297	-0-	-4179	-0-	438	1	12914	3	Y	859	883	1			-0-
						945	9									
09	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D										WELL #: 1726B		RRCID -> 285612	COMPL. DATE 02/14/2019	TOTAL DEPTH 8537	PERF. 9034 - 14514	
04	17340 X	14088	-0-	-3252	-0-	664	1	12508	3	Y	767	806	0			20
						72	4	844	9							
05	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	921	1	19854	3	Y	488	488	0			20
						149	4	537	9							
06	15660 X	14437	-0-	-1223	-0-	518	1	13135	3	Y	713	662	1			71
						784	9									
*07	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	509	1	16925	3	Y	677	731	1			17
						745	9									
08	19003 X	17578	-0-	-1425	-0-	556	1	16387	3	Y	577	594	1			-0-
						635	9									
09	18390 X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT D										WELL #: 1		RRCID -> 285613	COMPL. DATE 02/16/2019	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 8870 - 15150	
04	20250 X	13471	-0-	-6779	-0-	510	1	9606	3	Y	2999	3150	0			80
						56	4	3299	9							
05	20925 X	18521	-0-	-2404	-0-	763	1	16454	3	Y	1074	1110	0			44
						123	4	1181	9							
06	20250 X	13509	-0-	-6741	-0-	398	1	10089	3	Y	2747	2528	1			263
						3022	9									
*07	17887 X	13589	-0-	-4298	-0-	299	1	9935	3	Y	3050	3240	1			73
						3355	9									
08	18507 X	12802	-0-	-5705	-0-	326	1	9619	3	Y	2597	2670	1			-0-
						2857	9									
09	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 285982	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8501	PERF. 9012 - 14892	
04	17610 X	9286	-0-	-8324	-0-	422	1	7952	3	Y	788	853	0			21
						45	4	867	9							
05	18104 X	1101	-0-	-17003	-0-	28	1	612	3	Y	415	419	0			17
						4	4	457	9							
06	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	636	1	16136	3	Y	1023	941	1			99
						1125	9									
*07	18042 X	17158	-0-	-884	-0-	465	1	15476	3	Y	1106	1178	1			27
						1217	9									
08	18042 X	16969	-0-	-1073	-0-	522	1	15384	3	Y	966	993	1			-0-
						1063	9									
09	17880 X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04		17730 X	16286	-0-	-1444	-0-		802 1	15132 3		Y	241	254 0			6
								87 4	265 9							
05		18321 X	11958	-0-	-6363	-0-		514 1	11109 3		Y	228	225 0			9
								84 4	251 9							
06		21786 X	21786	-0-	-0-	-0-		816 1	20711 3		Y	235	220 1			24
								259 9								
*07		21545 X	21349	-0-	-196	-0-		615 1	20456 3		Y	253	270 1			7
								278 9								
08		21545 X	20020	-0-	-1525	-0-		649 1	19142 3		Y	208	215 1			-0-
								229 9								
09		21780 X	NO RPT	-0-	-21780	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875																
04		29910 X	24155	-0-	-5755	-0-		1193 1	22484 3		Y	317	333 0			8
								129 4	349 9							
05		30473 X	27233	-0-	-3240	-0-		1184 1	25540 3		Y	287	283 0			12
								193 4	316 9							
06		28920 X	24870	-0-	-4050	-0-		930 1	23611 3		Y	299	280 1			31
								329 9								
*07		27714 X	21955	-0-	-5759	-0-		640 1	21284 3		Y	28	57 1			2
								31 9								
08		27218 X	21268	-0-	-5950	-0-		697 1	20545 3		Y	24	26 1			-0-
								26 9								
09		26340 X	NO RPT	-0-	-26340	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957																
04		15450 X	11195	-0-	-4255	-0-		557 1	10486 3		Y	83	87 0			2
								61 4	91 9							
05		15438 X	12638	-0-	-2800	-0-		552 1	11914 3		Y	75	74 0			3
								89 4	83 9							
06		14940 X	11533	-0-	-3407	-0-		434 1	11013 3		Y	78	73 1			8
								86 9								
*07		14594 X	14594	-0-	-0-	-0-		423 1	14083 3		Y	80	86 1			2
								88 9								
*08		14130 X	14130	-0-	-0-	-0-		461 1	13594 3		Y	68	70 1			-0-
								75 9								
09		12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571																
04		27870 X	20737	-0-	-7133	-0-		968 1	18224 3		Y	1309	1375 0			35
								105 4	1440 9							
05		28799 X	23119	-0-	-5680	-0-		960 1	20704 3		Y	1182	1169 0			48
								155 4	1300 9							
06		24840 X	21253	-0-	-3587	-0-		754 1	19139 3		Y	1236	1158 1			126
								1360 9								
*07		23591 X	20940	-0-	-2651	-0-		568 1	18903 3		Y	1335	1429 1			32
								1469 9								
08		23126 X	20113	-0-	-3013	-0-		619 1	18247 3		Y	1134	1166 1			-0-
								1247 9								
09		22380 X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		17670 X	14121	-0-	-3549	-0-	657 1	12390 3	71 4	1003 9	Y	912	943 0			24	
05		18259 X	13900	-0-	-4359	-0-	561 1	12106 3	91 4	1142 9	Y	1038	1020 0			42	
06		17670 X	15935	-0-	-1735	-0-	575 1	14602 3	758 9		Y	689	657 1			74	
*07		17949 X	14333	-0-	-3616	-0-	412 1	13711 3	210 9		Y	191	260 1			5	
08		15903 X	13951	-0-	-1952	-0-	452 1	13320 3	179 9		Y	163	168 1			-0-	
09		15870 X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052																	
04		29860 X	29860	-0-	-0-	-0-	1490 1	28082 3	160 4	128 9	Y	116	125 0			3	
05		24459 X	14729	-0-	-9730	-0-	644 1	13912 3	104 4	69 9	Y	63	63 0			3	
06		40345 X	40345	-0-	-0-	-0-	1524 1	38664 3	157 9		Y	143	132 1			14	
*07		26350 X	18748	-0-	-7602	-0-	542 1	18026 3	180 9		Y	164	173 1			5	
08		26350 X	18144	-0-	-8206	-0-	590 1	17401 3	153 9		Y	139	144 1			-0-	
09		25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217																	
04		12750 X	10452	-0-	-2298	-0-	499 1	9411 3	55 4	487 9	Y	443	482 0			12	
05		13051 X	11845	-0-	-1206	-0-	511 1	11023 3	83 4	228 9	Y	207	211 0			8	
06		11820 X	10613	-0-	-1207	-0-	377 1	9576 3	660 9		Y	600	551 1			57	
*07		11656 X	10479	-0-	-1177	-0-	284 1	9458 3	737 9		Y	670	712 1			15	
08		11842 X	10066	-0-	-1776	-0-	310 1	9130 3	626 9		Y	569	584 1			-0-	
09		11460 X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542																	
04		27120 X	21968	-0-	-5152	-0-	1093 1	20595 3	118 4	162 9	Y	147	156 0			4	
05		28024 X	23842	-0-	-4182	-0-	1043 1	22518 3	168 4	113 9	Y	103	103 0			4	
06		27060 X	23139	-0-	-3921	-0-	871 1	22099 3	169 9		Y	154	143 1			15	
*07		26443 X	22668	-0-	-3775	-0-	656 1	21826 3	186 9		Y	169	180 1			4	
08		23839 X	21587	-0-	-2252	-0-	703 1	20729 3	155 9		Y	141	145 1			-0-	
09		23130 X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 10 ROSE A		WELL #: 5749		RRCID -> 286052		COMPL. DATE 06/25/2019		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 8981 - 20205	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	31710 X	23254	-0-	-8456	-0-	1119 1 120 4	21081 3 934 9	Y	849	892 0	23
05	31093 X	26352	-0-	-4741	-0-	1107 1 180 4	23897 3 1168 9	Y	1062	1042 0	43
06	28890 X	23909	-0-	-4981	-0-	872 1 900 9	22137 3	Y	818	774 1	87
*07	26970 X	23475	-0-	-3495	-0-	657 1 954 9	21864 3	Y	867	933 1	21
08	26350 X	22632	-0-	-3718	-0-	716 1 810 9	21106 3	Y	736	757 1	-0-
09	25500 X	NO RPT	-0-	-25500	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A		WELL #: 5743		RRCID -> 286055		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 9138 - 18618	
04	22470 X	19390	-0-	-3080	-0-	909 1 98 4	17120 3 1263 9	Y	1148	1206 0	31
05	23219 X	21638	-0-	-1581	-0-	902 1 146 4	19449 3 1141 9	Y	1037	1026 0	42
06	22470 X	19880	-0-	-2590	-0-	709 1 1192 9	17979 3	Y	1084	1016 1	110
*07	22537 X	19579	-0-	-2958	-0-	534 1 1288 9	17757 3	Y	1171	1253 1	28
08	21638 X	18513	-0-	-3125	-0-	572 1 1076 9	16865 3	Y	978	1006 1	-0-
09	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 286191		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 8493		PERF. 9196 - 15896	
04	16920 X	14940	-0-	-1980	-0-	731 1 80 4	13786 3 343 9	Y	312	328 0	8
05	16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	726 1 117 4	15662 3 310 9	Y	282	279 0	11
06	15720 X	15374	-0-	-346	-0-	571 1 325 9	14478 3	Y	295	276 1	30
*07	15717 X	15697	-0-	-20	-0-	452 1 205 9	15040 3	Y	186	211 1	5
08	16802 X	15183	-0-	-1619	-0-	492 1 173 9	14518 3	Y	157	162 1	-0-
09	16260 X	NO RPT	-0-	-16260	-0-			Y	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A		WELL #: 9991		RRCID -> 286348		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 3248		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GATES 10 ROSE A		WELL #: 9993		RRCID -> 286349		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 3265		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12630 X	4245	-0-	-8385	-0-	212	1	4011	3	Y	-0-			-0-
						22	4							
05	13113 X	4800	-0-	-8313	-0-	211	1	4556	3	Y	-0-			-0-
						33	4							
06	12690 X	4376	-0-	-8314	-0-	166	1	4210	3	Y	-0-			-0-
*07	13113 X	4283	-0-	-8830	-0-	125	1	4158	3	Y	-0-			-0-
08	5332 X	4150	-0-	-1182	-0-	136	1	4014	3	Y	-0-			-0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334														
04	38610 X	34652	-0-	-3958	-0-	1736	1	32729	3	Y	-0-			-0-
						187	4							
05	39897 X	17012	-0-	-22885	-0-	717	1	15471	3	Y	644	618	0	26
						116	4	708	9					
06	38610 X	35759	-0-	-2851	-0-	1354	1	34368	3	Y	34	60	1	-0-
						37	9							
*07	38130 X	34964	-0-	-3166	-0-	1020	1	33944	3	Y	-0-			-0-
08	35805 X	33183	-0-	-2622	-0-	1088	1	32095	3	Y	-0-			-0-
09	35730 X	NO RPT	-0-	-35730	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997														
04	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	902	1	16998	3	Y	368	385	0	10
						97	4	405	9					
05	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	810	1	17470	3	Y	301	299	0	12
						131	4	331	9					
06	16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	604	1	15315	3	Y	320	300	1	32
						352	9							
*07	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	456	1	15179	3	Y	347	371	1	8
						382	9							
08	15500 X	12231	-0-	-3269	-0-	388	1	11437	3	Y	369	377	1	-0-
						406	9							
09	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582														
04	15510 X	14517	-0-	-993	-0-	726	1	13685	3	Y	24	24	0	1
						80	4	26	9					
05	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	712	1	15349	3	Y	225	217	0	9
						115	4	248	9					
06	15420 X	13660	-0-	-1760	-0-	504	1	12790	3	Y	333	309	1	33
						366	9							
*07	15004 X	13415	-0-	-1589	-0-	380	1	12633	3	Y	365	389	1	9
						402	9							
08	16430 X	11524	-0-	-4906	-0-	345	1	10186	3	Y	903	912	1	-0-
						993	9							
09	15900 X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	21330 X	18250	-0-	-3080	-0-		879	1	16553	3	Y	657	690	0			18
							95	4	723	9							
05	22041 X	19686	-0-	-2355	-0-		811	1	17494	3	Y	1136	1108	0			46
							131	4	1250	9							
06	21270 X	18783	-0-	-2487	-0-		685	1	17384	3	Y	649	622	1			73
							714	9									
*07	20832 X	18422	-0-	-2410	-0-		516	1	17169	3	Y	670	726	1			17
							737	9									
08	19685 X	17225	-0-	-2460	-0-		545	1	16073	3	Y	552	569	1			-0-
							607	9									
09	19050 X	NO RPT	-0-	-19050	-0-						Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005																	
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-		545	1	10268	3	Y	716	740	0			19
							59	4	788	9							
05	12710 X	12710	-0-	-0-	-0-		523	1	11279	3	Y	748	737	0			30
							85	4	823	9							
06	13230 X	11631	-0-	-1599	-0-		410	1	10393	3	Y	753	705	1			78
							828	9									
*07	13671 X	11466	-0-	-2205	-0-		309	1	10265	3	Y	811	868	1			21
							892	9									
08	13671 X	11002	-0-	-2669	-0-		336	1	9909	3	Y	688	709	1			-0-
							757	9									
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-						Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897																	
04	14370 X	5414	-0-	-8956	-0-		271	1	5114	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	14849 X	3437	-0-	-11412	-0-		148	1	3198	3	Y	62	59	0			3
							23	4	68	9							
06	14370 X	5585	-0-	-8785	-0-		212	1	5370	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*07	14291 X	5463	-0-	-8828	-0-		159	1	5304	3	Y	-0-					-0-
08	6479 X	5294	-0-	-1185	-0-		174	1	5120	3	Y	-0-					-0-
09	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-						Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A																	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230																	
04		39360 X	38244	-0-	-1116	-0-	1795	1	33839	3	Y	2197	2210	0			59
							193	4	2417	9							
05		40083 X	38956	-0-	-1127	-0-	1536	1	33110	3	Y	3692	3601	0			150
							249	4	4061	9							
06		39690 X	30511	-0-	-9179	-0-	1033	1	26211	3	Y	2970	2807	1			313
							3267	9									
*07		41013 X	30140	-0-	-10873	-0-	778	1	25888	3	Y	3158	3394	1			77
							3474	9									
08		41013 X	28787	-0-	-12226	-0-	848	1	24990	3	Y	2681	2758	1			-0-
							2949	9									
09		38250 X	NO RPT	-0-	-38250	-0-					Y	NO RPT					-0-
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292 JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307																	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	227	1	1094	2	Y	76	158	1			151
							84	9									
05		1333 N	616	-0-	-717	-0-	90	1	469	2	Y	52					203
							57	9									
06		3000 N	3821	-0-	821	821	72	1	3465	2	Y	258	147	1			314
							284	9									
07		3100 N	4713	-0-	1613	2434	4380	2	333	9	Y	303	164	1			453
*08		3100 N	4555	-0-	1455	3889	6	1	4193	2	Y	324	222	1			555
							356	9									
09		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	2599					Y	NO RPT					555

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	619 1	6036 2	47 4	140 9	Y	127	139 1		64
05	6076 X	5018	-0-	-1058	-0-	476 1	4326 2	29 4	187 9	Y	170	175 1		59
06	5880 X	5006	-0-	-874	-0-	416 1	4352 2	27 4	211 9	Y	192	192 1		59
07	6076 X	4888	-0-	-1188	-0-	409 1	4256 2	21 4	202 9	Y	184	186 1		57
08	6076 X	4684	-0-	-1392	-0-	428 1	4052 2	13 4	191 9	Y	174	163 1		68
09	5880 X	4593	-0-	-1287	-0-	421 1	3982 2	19 4	171 9	Y	155	164 1		59
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850														
04	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	223 1	2174 2	17 4	12 9	Y	11	12 1		5
05	2511 N	125	-0-	-2386	-0-	12 1	111 2	1 4	1 9	Y	1	6 1		-0-
06	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-			-0-
07	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A														
04	2820 X	2800	-0-	-20	-0-	233 1	2271 2	18 4	278 9	Y	253	262 1		116
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	260 1	2367 2	16 4	380 9	Y	345	359 1		102
06	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	224 1	2338 2	14 4	347 9	Y	315	321 1		96
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	228 1	2368 2	11 4	331 9	Y	301	304 1		93
08	3038 X	2785	-0-	-253	-0-	235 1	2229 2	7 4	314 9	Y	285	266 1		112
09	2940 X	2585	-0-	-355	-0-	220 1	2077 2	10 4	278 9	Y	253	269 1		96
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	456 1	4441 2	35 4		Y	-0-			-0-
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	534 1	4853 2	32 4		Y	-0-			-0-
06	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	463 1	4839 2	30 4		Y	-0-			-0-
07	5146 X	5137	-0-	-9	-0-	449 1	4665 2	23 4		Y	-0-			-0-
08	5425 X	4801	-0-	-624	-0-	457 1	4330 2	14 4		Y	-0-			-0-
09	5340 X	4517	-0-	-823	-0-	430 1	4068 2	19 4		Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	2830	-0-	-50	-0-	259	1	2525	2	Y	24	25	1			11
						20	4	26	9							
05	2945 X	712	-0-	-2233	-0-	69	1	632	2	Y	6	17	1			-0-
						4	4	7	9							
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	162	1	1575	2	Y	47	49	1			22
						209	4	52	9							
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	65	68	1			19
						440	4	72	9							
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	180	1	1884	2	Y	60	61	1			18
						176	4	66	9							
07	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	183	1	1903	2	Y	57	57	1			18
						338	4	63	9							
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	197	1	1864	2	Y	53	50	1			21
						368	4	58	9							
*09	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1811	2	Y	48	51	1			18
						140	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	114	1	1112	2	Y	24	25	1			11
						9	4	26	9							
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	133	1	1208	2	Y	33	34	1			10
						8	4	36	9							
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	113	1	1184	2	Y	29	30	1			9
						7	4	32	9							
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	115	1	1190	2	Y	29	29	1			9
						6	4	32	9							
08	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	120	1	1136	2	Y	27	25	1			11
						4	4	30	9							
09	1350 N	1268	-0-	-82	-0-	118	1	1120	2	Y	23	25	1			9
						5	4	25	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

04	1020 N	974	-0-	-46	-0-	90	1	873	2	Y	-0-	1	1			-0-
						11	4									
05	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	101	1	922	2	Y	1	1	1			-0-
						15	4	1	9							
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	96	1	1007	2	Y	1	1	1			-0-
						10	4	1	9							
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	1025	2	Y	1	1	1			-0-
						12	4	1	9							
08	1054 N	959	-0-	-95	-0-	90	1	857	2	Y	1	1	1			-0-
						11	4	1	9							
09	1110 N	984	-0-	-126	-0-	93	1	883	2	Y	1	1	1			-0-
						7	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
LAS RAICES RANCH			WELL #: 14H		RRCID -> 263294	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9950	- 15300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		960 N	926	-0-	-34	-0-	74 1	722 2	24	Y	24	24 1		11
							104 4	26 9						
05		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	82 1	747 2	33	Y	33	34 1		10
							219 4	36 9						
06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	71 1	740 2	29	Y	29	30 1		9
							87 4	32 9						
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	72 1	746 2	29	Y	29	29 1		9
							168 4	32 9						
08		1054 N	1002	-0-	-52	-0-	75 1	714 2	27	Y	27	25 1		11
							183 4	30 9						
09		930 N	856	-0-	-74	-0-	73 1	689 2	23	Y	23	25 1		9
							69 4	25 9						

LAS RAICES RANCH			WELL #: 15H		RRCID -> 264149	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	10300	- 16250		

04		2580 N	1583	-0-	-997	-0-	141 1	1370 2	55	Y	55	57 1		25
							11 4	61 9						
05		3100 N	3731	-0-	631	631	359 1	3267 2	75	Y	75	78 1		22
							22 4	83 9						
06		3000 N	3137	-0-	137	768	266 1	2778 2	69	Y	69	70 1		21
							17 4	76 9						
07		3100 N	3142	-0-	42	810	268 1	2789 2	65	Y	65	66 1		20
							13 4	72 9						
08		3766 X	2956	-0-	-810	-0-	275 1	2604 2	62	Y	62	58 1		24
							9 4	68 9						
09		2970 X	2705	-0-	-265	-0-	252 1	2380 2	56	Y	56	59 1		21
							11 4	62 9						

LAS RAICES RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 264150	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	10100	- 16350		

04		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	210 1	2044 2	39	Y	39	41 1		18
							16 4	43 9						
05		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	209 1	1903 2	54	Y	54	56 1		16
							13 4	59 9						
06		2070 N	2019	-0-	-51	-0-	171 1	1782 2	50	Y	50	51 1		15
							11 4	55 9						
07		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	173 1	1797 2	48	Y	48	48 1		15
							9 4	53 9						
08		2170 N	1870	-0-	-300	-0-	173 1	1642 2	45	Y	45	42 1		18
							5 4	50 9						
09		2010 N	1843	-0-	-167	-0-	171 1	1621 2	39	Y	39	42 1		15
							8 4	43 9						

LAS RAICES RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 264272	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	10000	- 16250		

04		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	169 1	1652 2	26	Y	26	27 1		12
							13 4	29 9						
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	186 1	1688 2	27	Y	27	29 1		10
							11 4	30 9						
06		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	164 1	1710 2	33	Y	33	33 1		10
							11 4	36 9						
07		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	167 1	1734 2	31	Y	31	31 1		10
							8 4	34 9						
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	176 1	1664 2	28	Y	28	27 1		11
							6 4	31 9						
09		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	169 1	1602 2	27	Y	27	28 1		10
							7 4	30 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	244	1	2377	2	Y	57	60	1	26	
						18	4	63	9						
05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	266	1	2417	2	Y	79	82	1	23	
						16	4	87	9						
06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	245	1	2556	2	Y	72	73	1	22	
						16	4	79	9						
07	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	247	1	2564	2	Y	68	69	1	21	
						12	4	75	9						
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	268	1	2539	2	Y	65	61	1	25	
						8	4	72	9						
09	2880 N	2742	-0-	-138	-0-	255	1	2412	2	Y	58	61	1	22	
						11	4	64	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
04	3600 X	3554	-0-	-46	-0-	318	1	3100	2	Y	102	106	1	47	
						24	4	112	9						
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	360	1	3276	2	Y	139	145	1	41	
						22	4	153	9						
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	304	1	3179	2	Y	128	130	1	39	
						20	4	141	9						
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	309	1	3213	2	Y	122	123	1	38	
						16	4	134	9						
08	3813 X	3595	-0-	-218	-0-	330	1	3130	2	Y	114	107	1	45	
						10	4	125	9						
09	3690 X	3456	-0-	-234	-0-	318	1	3011	2	Y	103	109	1	39	
						14	4	113	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
04	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	216	1	2106	2	Y	119	123	1	55	
						16	4	131	9						
05	3007 X	2655	-0-	-352	-0-	244	1	2218	2	Y	162	169	1	48	
						15	4	178	9						
06	2910 X	2601	-0-	-309	-0-	212	1	2211	2	Y	149	152	1	45	
						14	4	164	9						
07	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	213	1	2213	2	Y	142	143	1	44	
						11	4	156	9						
08	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	223	1	2116	2	Y	134	125	1	53	
						7	4	147	9						
09	2610 X	2398	-0-	-212	-0-	216	1	2042	2	Y	118	126	1	45	
						10	4	130	9						
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	88	1	861	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						7	4								
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	92	1	841	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						6	4								
06	990 N	883	-0-	-107	-0-	77	1	801	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						5	4								
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	92	1	954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						5	4								
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	107	1	1009	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						3	4								
*09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	98	1	926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
						4	4								

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	12	10	1	3
							13	9							
05		3100 N	3750	-0-	650	650	366	1	3328	2	Y	31	25	1	9
							22	4							
06		3000 N	3378	-0-	378	1028	290	1	3036	2	Y	30	30	1	9
							19	4							
07		3100 N	3512	-0-	412	1440	304	1	3161	2	Y	29	29	1	9
							15	4							
08		4676 X	3236	-0-	-1440	-0-	305	1	2891	2	Y	27	25	1	11
							10	4							
*09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	299	1	2828	2	Y	23	25	1	9
							13	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200															
04		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	221	1	2156	2	Y	2	2	1	1
							17	4							
05		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	245	1	2224	2	Y	3	3	1	1
							15	4							
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	204	1	2131	2	Y	2	2	1	1
							13	4							
07		2480 N	2392	-0-	-88	-0-	209	1	2171	2	Y	2	2	1	1
							10	4							
08		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	218	1	2068	2	Y	2	2	1	1
							7	4							
09		2340 N	2227	-0-	-113	-0-	212	1	2004	2	Y	2	2	1	1
							9	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000															
04		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	186	1	1815	2	Y	17	17	1	8
							14	4							
05		1984 N	462	-0-	-1522	-0-	45	1	410	2	Y	4	12	1	-0-
							3	4							
06		3000 N	4303	-0-	1303	1303	372	1	3886	2	Y	19	13	1	6
							24	4							
07		3100 N	3754	-0-	654	1957	326	1	3390	2	Y	20	20	1	6
							16	4							
08		3100 N	3088	-0-	-12	1945	292	1	2766	2	Y	19	18	1	7
							9	4							
*09		4625 X	2680	-0-	-1945	-0-	253	1	2397	2	Y	17	18	1	6
							11	4							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250															
04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	226	1	2202	2	Y	119	122	1	54
							17	4							
05		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	260	1	2361	2	Y	163	169	1	48
							16	4							
06		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	214	1	2234	2	Y	149	152	1	45
							14	4							
07		2666 N	2595	-0-	-71	-0-	213	1	2215	2	Y	142	143	1	44
							11	4							
08		2821 N	2466	-0-	-355	-0-	221	1	2091	2	Y	134	125	1	53
							7	4							
09		2640 N	2545	-0-	-95	-0-	230	1	2175	2	Y	118	126	1	45
							10	4							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	125 1	1221 2	21 9	N	19	19	1			9
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	154 1	1400 2	26 9	N	24	26	1			7
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	148 1	1543 2	26 9	N	24	24	1			7
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	121 1	1259 2	24 9	N	22	22	1			7
08		1581 N	1367	-0-	-214	-0-	128 1	1212 2	23 9	N	21	20	1			8
09		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	124 1	1174 2	21 9	N	19	20	1			7

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050																
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	172 1	1672 2	26 9	N	24	25	1			11
05		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-	13 4			N	-0-	11	1			-0-
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	166 1	1733 2	9 9	N	8	2	1			6
07		3100 N	3381	-0-	281	281	293 1	3042 2	31 9	N	28	25	1			9
08		2925 N	2644	-0-	-281	-0-	249 1	2357 2	30 9	N	27	25	1			11
*09		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	200 1	1889 2	25 9	N	23	25	1			9

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579																
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111 2	6 9	Y		5	5	1			1
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1141 2	7 9	Y		6	4	1			3
06		988 N	988	-0-	-0-	-0-	985 2	3 9	Y		3	3	1			3
07		996 N	996	-0-	-0-	-0-	989 2	7 9	Y		6	6	1			3
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1131 2	6 9	Y		5	6	1			2
09		0	920	-0-	920	920	913 2	7 9	Y		6	6	1			2

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640																
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON																
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688																
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

04	2400 N	1912	-0-	-488	-0-	1912	2			N	-0-					33
05	2728 N	1668	-0-	-1060	-0-	1503	2	165	9	N	150	180	1			3
06	2580 N	2022	-0-	-558	-0-	2009	2		13	9	N	12				15
07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1975	2	125	9	N	114					129
*08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					129
09	2010 N	1190	-0-	-820	-0-	1190	2			N	-0-					129

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 MPG PETROLEUM, INC. 518631
 BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
 BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602							
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #:	1	RRCID ->	113623	COMPL. DATE	06/23/1984	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 4926 - 5070
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #:	1	RRCID ->	113625	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4754 - 4895
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #:	2	RRCID ->	116462	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 4656 - 4758
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

BRASK		WELL #:	2	RRCID ->	190561	COMPL. DATE	08/11/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4770 - 5034
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 3	Y	-0-		55
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	Y	-0-		55
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	Y	-0-		55
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-		55
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	Y	-0-		55
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	Y	-0-		55

BRASK		WELL #:	5	RRCID ->	196911	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4828 - 4881
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-		27
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4621 - 4838
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3	Y	-0-		27
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	Y	-0-		27
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		27
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	Y	-0-		27
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-		27
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-		27

BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4638 - 4784
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3	Y	-0-		28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	Y	-0-		28
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-		28
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	Y	-0-		28
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	Y	-0-		28
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-		28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-		14
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-		14
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		14
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		14
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		14
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926			
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	Y	-0-		10
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-		10
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-		10
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	Y	-0-		10
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		10
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328			
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	Y	-0-		22
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		22
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	Y	-0-		22
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		22
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		22
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	Y	-0-		22

BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678			
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	Y	-0-		28
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-		28
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-		28
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-		28
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	Y	-0-		28
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895			
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	Y	-0-		15
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		15
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	Y	-0-		15
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		15
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-		13
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-		13
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-		13
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-		13
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		13
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696														
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	191 1	2871 3		N	-0-			50
05		3100 X	2485	-0-	-615	-0-	253 1	2232 3		N	-0-			50
06		2880 X	2214	-0-	-666	-0-	157 1	2057 3		N	-0-			50
07		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	254 1	2991 3		N	-0-			50
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	265 1	2904 3		N	-0-			50
09		3000 X	2660	-0-	-340	-0-	207 1	2453 3		N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A														
04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	164 1	2299 3		N	-0-			-0-
05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	169 1	2071 3		N	-0-			-0-
06		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	201 1	2273 3		N	-0-			-0-
07		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	209 1	2601 3		N	-0-			-0-
08		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	86 1	2434 3		N	-0-			-0-
09		2460 N	1975	-0-	-485	-0-	163 1	1812 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582														
04		759 N	759	-0-	-0-	-0-	14 1	745 3		N	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	17 1	719 3		N	-0-			-0-
06		827 N	827	-0-	-0-	-0-	18 1	809 3		N	-0-			-0-
07		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	13 1	1018 3		N	-0-			-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	6 1	1097 3		N	-0-			-0-
*09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	6 1	1020 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545														
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	21 1	1065 3		N	-0-			-0-
05		899 N	844	-0-	-55	-0-	20 1	824 3		N	-0-			-0-
06		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	23 1	1039 3		N	-0-			-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	15 1	1199 3		N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	7 1	1119 3		N	-0-			-0-
*09		951 N	951	-0-	-0-	-0-	6 1	945 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342														
04		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	19 1	992 3		N	-0-			-0-
05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	23 1	960 3		N	-0-			-0-
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	22 1	1015 3		N	-0-			-0-
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	14 1	1145 3		N	-0-			-0-
08		992 N	929	-0-	-63	-0-	5 1	924 3		N	-0-			-0-
*09		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	7 1	2621 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793														
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648														
04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	25 1	1285 3		N	-0-			-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	28 1	1187 3		N	-0-			-0-
06		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	28 1	1269 3		N	-0-			-0-
07		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	15 1	1193 3		N	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	7 1	1226 3		N	-0-			-0-
*09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	10 1	1525 3		N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696												
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5340 -	5505			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		29	1	1492	3	N	-0-				-0-
05	1426 N	1197	-0-	-229	-0-		28	1	1169	3	N	-0-				-0-
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		30	1	1386	3	N	-0-				-0-
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		19	1	1533	3	N	-0-				-0-
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		9	1	1589	3	N	-0-				-0-
09	1410 N	967	-0-	-443	-0-		10	1	957	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390 -	5706			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID ->	173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400 -	5648			
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-		8	1	429	3	N	-0-				-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-		12	1	503	3	N	-0-				-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-		5	1	244	3	N	-0-				-0-
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-		16	1	1235	3	N	-0-				-0-
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		10	1	1639	3	N	-0-				-0-
*09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		9	1	1363	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID ->	173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262 -	5496			
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-		14	1	729	3	N	-0-				-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-		16	1	679	3	N	-0-				-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		19	1	872	3	N	-0-				-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		15	1	1193	3	N	-0-				-0-
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		7	1	1109	3	N	-0-				-0-
09	900 N	6	-0-	-894	-0-		6	1			N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID ->	173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175 -	5381			
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		22	1	1140	3	N	-0-				-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		25	1	1036	3	N	-0-				-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		21	1	979	3	N	-0-				-0-
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-		15	1	1170	3	N	-0-				-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		7	1	1181	3	N	-0-				-0-
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		8	1	1279	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID ->	173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 -	5427			
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		21	1	1086	3	N	-0-				-0-
05	961 N	845	-0-	-116	-0-		20	1	825	3	N	-0-				-0-
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		23	1	1038	3	N	-0-				-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		15	1	1217	3	N	-0-				-0-
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		8	1	1299	3	N	-0-				-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		7	1	1173	3	N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID ->	179503	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5501 -	5822			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438						N	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 7		RRCID -> 179505		COMPL. DATE 09/18/2000			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	26	1	1368	3	N	-0-
05	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	31	1	1302	3	N	-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1375	3	N	-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	8	1	1504	3	N	-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	9	1	1610	3	N	-0-
*09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	9	1	1489	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 5		RRCID -> 179999		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-
06	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	3	N	-0-
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 6		RRCID -> 180000		COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250		
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	616	3	N	-0-
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	982	3	N	-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	405	3	N	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1	1	674	3	N	-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	4	1	712	3	N	-0-
*09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 7		RRCID -> 181138		COMPL. DATE 07/28/2000			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300		
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	16	1	811	3	N	-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	10	1	466	3	N	-0-
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	6	1	442	3	N	-0-
08	589 N	437	-0-	-152	-0-	3	1	434	3	N	-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #: 8		RRCID -> 181182		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260		
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	23	1	1212	3	N	-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	25	1	1133	3	N	-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	18	1	1437	3	N	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	7	1	1263	3	N	-0-
09	930 N	919	-0-	-11	-0-	11	1	908	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #: 1		RRCID -> 212576		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632		
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	3	N	-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	262	3	N	-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	8	1	372	3	N	-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	3	1	231	3	N	-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	2	1	256	3	N	-0-
09	390 N	281	-0-	-109	-0-	2	1	279	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978								
GATES, A. E., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		865 N	865	-0-	-0-	173 1	692 3	Y	-0-		-0-
05		733 N	733	-0-	-0-	122 1	611 3	Y	-0-		-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	128 1	538 3	Y	-0-		-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	187 1	414 3	Y	-0-		-0-
08		601 N	601	-0-	-0-	119 1	482 3	Y	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373
04		953 N	953	-0-	-0-	190 1	763 3	Y	-0-		-0-
05		1081 N	1081	-0-	-0-	180 1	901 3	Y	-0-		-0-
06		911 N	911	-0-	-0-	175 1	736 3	Y	-0-		-0-
07		982 N	982	-0-	-0-	305 1	677 3	Y	-0-		-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	144 1	586 3	Y	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
04		171 N	171	-0-	-0-	34 1	137 3	Y	-0-		-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	42 1	211 3	Y	-0-		-0-
06		246 N	246	-0-	-0-	47 1	199 3	Y	-0-		-0-
07		307 N	307	-0-	-0-	95 1	212 3	Y	-0-		-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	69 1	279 3	Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A
04		169 N	169	-0-	-0-	11 1	158 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	128	-0-	-27	8 1	120 3	Y	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	14 1	139 3	Y	-0-		-0-
07		199 N	199	-0-	-0-	23 1	176 3	Y	-0-		-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	13 1	148 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT		-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #:	5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A
04		270 N	131	-0-	-139	26 1	105 3	Y	-0-		-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	23 1	115 3	Y	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	26 1	109 3	Y	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	39 1	86 3	Y	-0-		-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	26 1	107 3	Y	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	72 1	1020 3	Y	-0-	-0-	
05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	72 1	1066 3	Y	-0-	-0-	
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	99 1	950 3	Y	-0-	-0-	
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118 1	901 3	Y	-0-	-0-	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77 1	888 3	Y	-0-	-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	74 1	296 3	Y	-0-	-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	63 1	316 3	Y	-0-	-0-	
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	69 1	289 3	Y	-0-	-0-	
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	119 1	265 3	Y	-0-	-0-	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61 1	246 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	16 1	63 3	Y	-0-	-0-	
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	117 3	Y	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 3	Y	-0-	-0-	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	7 1	17 3	Y	-0-	-0-	
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	4 1	18 3	Y	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	Y	-0-	5	
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	11 1	167 3	Y	-0-	5	
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	17 1	159 3	Y	-0-	5	
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	21 1	161 3	Y	-0-	5	
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 3	Y	-0-	5	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	5	

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	14	-0-	14	-0-	14 3		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	361	-0-	361	-0-	375	47 1	314 3	Y	-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	375			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	4 1	63 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	6 1	43 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 5452		PERF. 4864 - 4964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4720 - 4772		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5172 - 5221		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	Y	-0-	
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-	
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	3	Y	-0-	
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	6	1	67	3	Y	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5222 - 5260		
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	3	Y	-0-	
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	65	1	327	3	Y	-0-	
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	67	1	284	3	Y	-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	125	1	276	3	Y	-0-	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	83	1	337	3	Y	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5131 - 5329		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5487 - 5495		
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	83	1	1176	3	N	-0-	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	78	1	1155	3	N	-0-	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	110	1	1054	3	N	-0-	
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	141	1	1081	3	N	-0-	
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	90	1	1040	3	N	-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757		PERF. 5315 - 5469		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	94	1	1340	3	N	-0-	-0-
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	3	N	-0-	-0-
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	125	1	1199	3	N	-0-	-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	154	1	1182	3	N	-0-	-0-
08	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	94	1	1088	3	N	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400			
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	790	3	N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	3	N	-0-	-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	78	1	752	3	N	-0-	-0-
07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96	1	739	3	N	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406			
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	90	1	1281	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	82	1	1226	3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	114	1	1088	3	N	-0-	-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	184	1	1412	3	N	-0-	-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	123	1	1432	3	N	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539			
04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	79	1	1131	3	N	-0-	-0-
05	1302 N	1012	-0-	-290	-0-	64	1	948	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1039	-0-	-281	-0-	98	1	941	3	N	-0-	-0-
07	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	143	1	1094	3	N	-0-	-0-
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	88	1	1019	3	N	-0-	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438			
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	47	1	666	3	N	-0-	-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	N	-0-	-0-
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	71	1	683	3	N	-0-	-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	85	1	651	3	N	-0-	-0-
08	868 N	721	-0-	-147	-0-	57	1	664	3	N	-0-	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482			
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	35	1	504	3	N	-0-	-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	766	3	N	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	3	N	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	76	1	587	3	N	-0-	-0-
08	682 N	668	-0-	-14	-0-	53	1	615	3	N	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310				
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155				
04	14B2 EXT	3	-0-	3	55	1	1	2	3	N	-0-			-0-
05	83 X	28	-0-	-55	-0-	5	1	23	3	N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279				
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	216	1	869	3	N	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	113	1	562	3	N	-0-			-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	3	N	-0-			-0-
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	226	1	503	3	N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	130	1	530	3	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400				
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	17	1	71	3	N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379				
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	12	1	49	3	N	-0-			-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	11	1	46	3	N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-			-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	49	3	Y	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483		
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	125	1	1782	3	N	-0-	-0-
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	125	1	1857	3	N	-0-	-0-
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	231	1	1776	3	N	-0-	-0-
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	157	1	1815	3	N	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 5073 - 5208		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5795		PERF. 5442 - 5501		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5009 - 5125		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5282 - 5398		
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	109	1	1557	3	N	-0-	-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	3	N	-0-	-0-
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	144	1	1377	3	N	-0-	-0-
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	178	1	1367	3	N	-0-	-0-
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	122	1	1409	3	N	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 5507		PERF. 5058 - 5152		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	3	N	-0-	3	1	3
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			3
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3	N	-0-	3	1	-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	59	1	386	3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5328 - 5564		
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-	-0-
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	31	1	461	3	N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	-0-	-0-
07	527 N	447	-0-	-80	-0-	52	1	395	3	N	-0-	-0-
08	496 N	283	-0-	-213	-0-	22	1	261	3	N	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5254 - 5370		
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	N	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-	-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	3	N	-0-	-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72	1	549	3	N	-0-	-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	557	3	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5540 - 5560		
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	3	N	-0-	-0-
05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	107	1	1590	3	N	-0-	-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1510	3	N	-0-	-0-
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	200	1	1536	3	N	-0-	-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	134	1	1558	3	N	-0-	-0-
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5754		PERF. 5492 - 5506		
04	14B2 EXT	597	-0-	597	652	39	1	558	3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	190	-0-	190	842	12	1	178	3	N	-0-	-0-
06	842 X	-0-	-0-	-842	-0-			N	-0-			-0-
07	620 N	164	-0-	-456	-0-	19	1	145	3	N	-0-	-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 5714		PERF. 5379 - 5458		
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	477	3	N	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-	-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	56	1	534	3	N	-0-	-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	67	1	516	3	N	-0-	-0-
08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 5440 - 5510		
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	131	1	1874	3	N	-0-	-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	123	1	1833	3	N	-0-	-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	179	1	1712	3	N	-0-	-0-
07	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	235	1	1806	3	N	-0-	-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	3	N	-0-	-0-
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	126 1	1796 3	N	-0-	-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	118 1	1747 3	N	-0-	-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	180 1	1730 3	N	-0-	-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	214 1	1644 3	N	-0-	-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	139 1	1613 3	N	-0-	-0-
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504		
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19 1	270 3	N	-0-	-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 3	N	-0-	-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26 1	248 3	N	-0-	-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36 1	278 3	N	-0-	-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	261 3	N	-0-	-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001			TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501		
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14 1	196 3	N	-0-	-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 3	N	-0-	-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	22 1	209 3	N	-0-	-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	24 1	187 3	N	-0-	-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	10 1	120 3	N	-0-	-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001			TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001			TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540		
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22 1	314 3	N	-0-	-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24 1	354 3	N	-0-	-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40 1	383 3	N	-0-	-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	47 1	364 3	N	-0-	-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30 1	349 3	N	-0-	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495		
04	510	N	391	-0-	-119	-0-	26 1	365 3	N	-0-	-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	24 1	354 3	N	-0-	-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	34 1	331 3	N	-0-	-0-
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	40 1	307 3	N	-0-	-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	26 1	305 3	N	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	89 1	1265 3	N	-0-	-0-	
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85 1	1258 3	N	-0-	-0-	
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	122 1	1166 3	N	-0-	-0-	
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	156 1	1197 3	N	-0-	-0-	
08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	104 1	1202 3	N	-0-	-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	86 1	1229 3	N	-0-	-0-	
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	83 1	1237 3	N	-0-	-0-	
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	123 1	1183 3	N	-0-	-0-	
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	147 1	1130 3	N	-0-	-0-	
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101 1	1171 3	N	-0-	-0-	
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	14 1	192 3	N	-0-	-0-	
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	11 1	168 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	19 1	186 3	N	-0-	-0-	
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	16 1	126 3	N	-0-	-0-	
08	186 N	20	-0-	-166	-0-	2 1	18 3	N	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3 1	24 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 3	N	-0-	-0-	
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33 1	472 3	Y	-0-	-0-	
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 3	Y	-0-	-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	38 1	360 3	Y	-0-	-0-	
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	84 1	647 3	Y	-0-	-0-	
08	527 N	401	-0-	-126	-0-	32 1	369 3	Y	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	21 1	297 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	186	-0-	-372	-0-	12 1	174 3	N	-0-	-0-	
06	450 N	232	-0-	-218	-0-	22 1	210 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	240	-0-	-101	-0-	28 1	212 3	N	-0-	-0-	
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	23 1	267 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	88	1	353	3	N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	352	3	N	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	80	1	337	3	N	-0-	-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	3	N	-0-	-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524			
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	3	N	-0-	-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-	-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	3	N	-0-	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	66	1	509	3	N	-0-	-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	40	1	466	3	N	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415			
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	3	N	-0-	-0-
08	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	N	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532			
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697			
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	3	Y	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	313	-0-	-28	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367			
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	Y	-0-	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	3	Y	-0-	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	86	1	822	3	Y	-0-	-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	104	1	800	3	Y	-0-	-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	71	1	825	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454			
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	47	-0-	-283	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372			
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	N	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	69	-0-	69	-0-	4	1	65	3	N	-0-
06	14B2 EXT	36	-0-	36	-0-	3	1	33	3	N	-0-
07	14B2 EXT	290	-0-	290	-0-	34	1	256	3	N	-0-
08	615 X	220	-0-	-395	-0-	17	1	203	3	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
GATES 1267		WELL #:	18B	RRCID ->	204682	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5032 - 5236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	12 1	49 3	Y	-0-		-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	12 1	62 3	Y	-0-		-0-
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	6 1	27 3	Y	-0-		-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	13 1	28 3	Y	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	28 1	112 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 2016		WELL #:	30A	RRCID ->	204910	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	5623	PERF.	5154 - 5352	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 36	RRCID ->	205629	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5202 - 5498	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1269		WELL #:	29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	34 1	136 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	22 1	109 3	Y	-0-		-0-
06		180 N	128	-0-	-52	-0-	25 1	103 3	Y	-0-		-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	44 1	98 3	Y	-0-		-0-
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 3	Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:	2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1269		WELL #:	16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244	
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	Y	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	17 1	83 3	Y	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	18 1	73 3	Y	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	28 1	62 3	Y	-0-		-0-
08		93 N	87	-0-	-6	-0-	17 1	70 3	Y	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 1857		WELL #:	23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID -> 207627		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID -> 207628		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324							
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	40	1	519	3	Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID -> 207876		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832							
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-			-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	46	1	303	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	399	-0-	399	399	52 1	347 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	495 1	1986 3	Y	-0-	-0-	
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	467 1	2331 3	Y	-0-	-0-	
06	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	516 1	2168 3	Y	-0-	-0-	
07	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	875 1	1942 3	Y	-0-	-0-	
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	511 1	2072 3	Y	-0-	-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-	25	
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-	25	
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	25 1	
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	238 1	954 3	Y	-0-	-0-	
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	218 1	1087 3	Y	-0-	-0-	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	248 1	1045 3	Y	-0-	-0-	
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	412 1	916 3	Y	-0-	-0-	
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	261 1	1062 3	Y	-0-	-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-	13	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 - 5400	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 - 5372	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		19B	RRCID ->	250181	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5093 - 5216	
04	14B2 EXT	116	-0-	116	1116	23	1	93	3	Y	-0-		-0-
05	1126 X	10	-0-	-1116	-0-	2	1	8	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	22	1	93	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	33	1	72	3	Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		13	RRCID ->	253109	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5310	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		14H	RRCID ->	256767	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	5820 - 8500	
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	421	1	1690	3	N	-0-		-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	389	1	1946	3	N	-0-		-0-
06	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	469	1	1974	3	N	-0-		-0-
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	826	1	1833	3	N	-0-		-0-
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	521	1	2112	3	N	-0-		-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		8	RRCID ->	259078	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5206 - 5227	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82	1	17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-				N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1110 N	930	-0-	-180	-0-	930	3			N	-0-				39
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-				39
06	1020 N	617	-0-	-403	-0-	616	3	1	9	N	1	25	1		15
07	961 N	661	-0-	-300	-0-	661	3			N	-0-	15	1		-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	162	1	1075	3	N	-0-				-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				-0-

 GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

04	10770 X	9156	-0-	-1614	-0-	565	1	8439	3	N	138	130	1		30
05	8649 X	7901	-0-	-748	-0-	465	1	7351	3	N	77	91	1		16
06	9060 X	7386	-0-	-1674	-0-	669	1	6632	3	N	77	90	1		3
07	9455 X	7361	-0-	-2094	-0-	819	1	6478	3	N	58	60	1		1
*08	9455 X	7847	-0-	-1608	-0-	598	1	7138	3	N	101	100	1		2
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	111	9			N	NO RPT				2

 GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

04	23130 X	13779	-0-	-9351	-0-	853	1	12732	3	N	176	183	1		46
05	20832 X	10596	-0-	-10236	-0-	615	1	9715	3	N	242	249	1		39
06	17490 X	8677	-0-	-8813	-0-	778	1	7708	3	N	174	204	1		9
07	14229 X	9253	-0-	-4976	-0-	1009	1	7987	3	N	234	238	1		5
*08	14229 X	9152	-0-	-5077	-0-	687	1	8206	3	N	235	236	1		4
09	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-	259	9			N	NO RPT				4

 GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

04	4620 X	4141	-0-	-479	-0-	254	1	3785	3	N	93	97	1		25
05	4774 X	3813	-0-	-961	-0-	219	1	3464	3	N	118	123	1		20
06	4620 X	3645	-0-	-975	-0-	323	1	3197	3	N	114	128	1		6
07	4433 X	3420	-0-	-1013	-0-	368	1	2912	3	N	127	129	1		4
08	4278 X	3692	-0-	-586	-0-	278	1	3313	3	N	92	94	1		2
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	101	9			N	NO RPT				2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES "N" TR5		WELL #: 14H		RRCID -> 289024		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5851		PERF. 6030		- 10228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4440 X	4153	-0-	-287	-0-	250	1	3728	3	N	159	160	1	39
05	4495 X	3625	-0-	-870	-0-	175	9	214	1	N	23	50	1	12
06	4350 X	3849	-0-	-501	-0-	25	9	338	1	N	149	156	1	5
07	4402 X	3830	-0-	-572	-0-	164	9	416	1	N	111	113	1	3
*08	4402 X	3746	-0-	-656	-0-	122	9	288	1	N	18	21	1	-0-
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	20	9			N	NO RPT			-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 13H		RRCID -> 289659		COMPL. DATE 10/18/2019		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5880		- 8696		
04	8100 X	6753	-0-	-1347	-0-	419	1	6260	3	Y	67	65	1	17
05	7595 X	6379	-0-	-1216	-0-	74	9	372	1	Y	110	110	1	17
06	7320 X	5744	-0-	-1576	-0-	121	9	520	1	Y	63	77	1	3
07	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	69	9	1035	1	Y	19	21	1	1
08	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	21	9	776	1	Y	41	42	1	-0-
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-	45	9			Y	NO RPT			-0-
GATES "N" TR4		WELL #: 501H		RRCID -> 289660		COMPL. DATE 10/16/2019		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 6172		- 9231		
04	4950 X	2258	-0-	-2692	-0-	138	1	2058	3	Y	56	70	1	19
05	4960 X	2244	-0-	-2716	-0-	62	9	129	1	Y	73	80	1	12
06	4800 X	2105	-0-	-2695	-0-	80	9	187	1	Y	55	65	1	2
07	3658 X	2136	-0-	-1522	-0-	61	9	236	1	Y	33	35	1	-0-
08	3658 X	2498	-0-	-1160	-0-	36	9	188	1	Y	59	58	1	1
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-	65	9			Y	NO RPT			1
GATES "N" TR5		WELL #: 504H		RRCID -> 289661		COMPL. DATE 10/26/2019		TOTAL DEPTH 5866		PERF. 5990		- 8752		
04	5490 X	4905	-0-	-585	-0-	299	1	4455	3	Y	137	136	1	34
05	5022 X	4566	-0-	-456	-0-	151	9	262	1	Y	144	153	1	25
06	4860 X	4175	-0-	-685	-0-	158	9	373	1	Y	95	115	1	5
07	5084 X	3672	-0-	-1412	-0-	105	9	396	1	Y	127	129	1	3
*08	5084 X	3995	-0-	-1089	-0-	140	9	296	1	Y	153	153	1	3
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	168	9			Y	NO RPT			3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GATES "N" TR5		WELL #: 505H		RRCID -> 289662		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 5990 - 9081			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	20370 X	-0-	-0-	-20370	-0-				Y	-0-	28	1	-0-
05	19096 X	12987	-0-	-6109	-0-	755	1	11931	3	Y	274	243	31
						301	9						
06	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	905	1	8967	3	Y	160	184	7
						176	9						
07	10230 X	6958	-0-	-3272	-0-	771	1	6100	3	Y	79	83	3
						87	9						
08	12989 X	8430	-0-	-4559	-0-	642	1	7667	3	Y	110	111	2
						121	9						
09	12570 X	NO RPT	-0-	-12570	-0-				Y	NO RPT			2

GATES "N" TR4		WELL #: 502H		RRCID -> 289774		COMPL. DATE 10/22/2019		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5985 - 10106			
04	12780 X	11298	-0-	-1482	-0-	693	1	10341	3	Y	240	230	54
						264	9						
05	13206 X	11603	-0-	-1603	-0-	670	1	10596	3	Y	306	313	47
						337	9						
06	12780 X	9729	-0-	-3051	-0-	873	1	8652	3	Y	185	222	10
						204	9						
07	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	1320	1	10441	3	Y	285	288	7
						314	9						
08	13877 X	13877	-0-	-0-	-0-	1042	1	12435	3	Y	364	366	5
						400	9						
09	11310 X	NO RPT	-0-	-11310	-0-				Y	NO RPT			5

GATES "N" TR4		WELL #: 503H		RRCID -> 289775		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 6074 - 10078			
04	6930 X	3550	-0-	-3380	-0-	214	1	3186	3	Y	136	145	37
						150	9						
05	6944 X	2606	-0-	-4338	-0-	146	1	2306	3	Y	140	152	25
						154	9						
06	6660 X	2260	-0-	-4400	-0-	194	1	1922	3	Y	131	150	6
						144	9						
07	5456 X	2541	-0-	-2915	-0-	271	1	2140	3	Y	118	123	1
						130	9						
08	3658 X	3589	-0-	-69	-0-	265	1	3168	3	Y	142	141	2
						156	9						
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT			2

GATES "N" TR4		WELL #: 9H		RRCID -> 290337		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5902 - 8963			
04	14730 X	9991	-0-	-4739	-0-	616	1	9191	3	Y	167	160	40
						184	9						
05	15221 X	9102	-0-	-6119	-0-	533	1	8420	3	Y	135	150	25
						149	9						
06	14730 X	8589	-0-	-6141	-0-	772	1	7655	3	Y	147	166	6
						162	9						
07	13361 X	7549	-0-	-5812	-0-	835	1	6606	3	Y	98	102	2
						108	9						
*08	12927 X	7740	-0-	-5187	-0-	588	1	7013	3	Y	126	126	2
						139	9						
09	9990 X	NO RPT	-0-	-9990	-0-				Y	NO RPT			2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
GATES "N" TR4 //CONT.// 499978														
WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		17130 X	10822	-0-	-6308	-0-	660 1	9856 3	Y	278	263 1			62
							306 9							
05		14477 X	9279	-0-	-5198	-0-	535 1	8461 3	Y	257	275 1			44
							283 9							
06		13980 X	9358	-0-	-4622	-0-	828 1	8205 3	Y	295	327 1			12
							325 9							
07		12059 X	9418	-0-	-2641	-0-	1021 1	8081 3	Y	287	293 1			6
							316 9							
*08		11191 X	10117	-0-	-1074	-0-	753 1	8988 3	Y	342	342 1			6
							376 9							
09		10500 X	NO RPT	-0-	-10500	-0-				Y	NO RPT			6

GATES "N" TR4														
WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031														
04		4620 X	1914	-0-	-2706	-0-	116 1	1729 3	Y	63	68 1			19
							69 9							
05		5363 X	2507	-0-	-2856	-0-	147 1	2317 3	Y	39	48 1			10
							43 9							
06		5190 X	3693	-0-	-1497	-0-	324 1	3215 3	Y	140	144 1			6
							154 9							
07		5363 X	529	-0-	-4834	-0-	59 1	470 3	Y	-0-	4 1			2
08		3689 X	3663	-0-	-26	-0-	280 1	3343 3	Y	36	38 1			-0-
							40 9							
09		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTERREY PETROLEUM CORP.														
APACHE 577485														
WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862														
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2003														

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BRASK STATE 1846 681327														
WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250														
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-			5
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-			5
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			Y	-0-			5
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-			5
*08		341 N	35	-0-	-306	-0-	35 2			Y	-0-			5
09		390 N	5	-0-	-385	-0-	5 2			Y	-0-			5

BRASK RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222														
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			Y	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2			Y	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			Y	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2			Y	-0-			-0-
*08		279 N	124	-0-	-155	-0-	124 2			Y	-0-			-0-
09		390 N	17	-0-	-373	-0-	17 2			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279				
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	Y	-0-			-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
*08	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 3		RRCID -> 191759		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 1		RRCID -> 191894		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288				
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	90	2	Y	-0-			13
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			13
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	Y	-0-			13
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			13
*08	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	Y	-0-			13
09	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2	Y	-0-			13

BRASK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 192473		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160				
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-			6
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-			6
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-			6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-			6
*08	279 N	29	-0-	-250	-0-	29	2	Y	-0-			6
09	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2	Y	-0-			6

BRASK STATE 1840S		WELL #: 3		RRCID -> 193627		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252				
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	Y	-0-			-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
*08	341 N	44	-0-	-297	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	6	-0-	-384	-0-	6	2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 2		RRCID -> 194028		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177				
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-			9
05	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2	Y	-0-			9
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-			9
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-			9
*08	310 N	29	-0-	-281	-0-	29	2	Y	-0-			9
09	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2	Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	681327					
BRASK STATE UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 194036	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	4
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	4
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	4
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	4
*08		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2	4
09		390 N	6	-0-	-384	-0-	6 2	4

BRASK STATE 1840S		WELL #:	4	RRCID -> 194463	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:	5	RRCID -> 195074	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 5048 - 5136
04		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2	5
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	5
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	5
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	5
*08		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2	5
09		300 N	6	-0-	-294	-0-	6 2	5

BRASK STATE 1846		WELL #:	2	RRCID -> 195086	COMPL. DATE 02/12/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5315 - 5326
04		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 2	5
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2	5
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	5
07		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	5
*08		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2	5
09		390 N	4	-0-	-386	-0-	4 2	5

BRASK RANCH		WELL #:	4	RRCID -> 195149	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH	5490	PERF. 5011 - 5142
04		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	-0-
06		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	-0-
07		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	-0-
*08		248 N	123	-0-	-125	-0-	123 2	-0-
09		210 N	17	-0-	-193	-0-	17 2	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 195944	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	-0-
*08		279 N	130	-0-	-149	-0-	130 2	-0-
09		390 N	18	-0-	-372	-0-	18 2	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	9	RRCID -> 196001	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327														
BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334								
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710								
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
*08	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	390 N	11	-0-	-379	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176								
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*08	279 X	66	-0-	-213	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	390 X	9	-0-	-381	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5130 - 5306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		563 N	195	-0-	-368	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
*08		279 N	61	-0-	-218	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	9	-0-	-291	-0-	9 2		Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5053 - 5229	
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	94 2		Y	-0-			9
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126 2		Y	-0-			9
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-			9
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-			9
*08		124 N	45	-0-	-79	-0-	45 2		Y	-0-			9
09		300 N	6	-0-	-294	-0-	6 2		Y	-0-			9

BRASK STATE 1840		WELL #:		8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5324 - 5330	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			9
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5291 - 5325	
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			4
05		186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		Y	-0-			4
06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			4
07		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			4
*08		279 N	36	-0-	-243	-0-	36 2		Y	-0-			4
09		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 2		Y	-0-			4

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5046 - 5220	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			-0-
*08		279 N	129	-0-	-150	-0-	129 2		Y	-0-			-0-
09		390 N	18	-0-	-372	-0-	18 2		Y	-0-			-0-

BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 - 5296	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-			-0-
*08		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09		150 N	18	-0-	-132	-0-	18 2		N	-0-			-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5019 - 5146	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			-0-
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
*08		279 N	66	-0-	-213	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
09		390 N	9	-0-	-381	-0-	9 2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883					
GATES 05S		WELL #:	5F	RRCID -> 051501	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES E		WELL #:	7	RRCID -> 074506	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 1400 - 1520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	D 5	RRCID -> 078490	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BLOCKER RANCH 1840		WELL #:	2	RRCID -> 081375	COMPL. DATE 06/11/2002	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 960 - 1120	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH		WELL #:	M 1	RRCID -> 083495	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH	5750 PERF. 5358 - 5428	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES B		WELL #:	2994	RRCID -> 174094	COMPL. DATE 07/08/1999	TOTAL DEPTH	6050 PERF. 5283 - 5417	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #:	107A	RRCID -> 175688	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5365 - 5514	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH 5		WELL #:	1288	RRCID ->	176481	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	5771	PERF. 5167 - 5288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH 6		WELL #:	1288	RRCID ->	178060	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5113 - 5272	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5342 - 5476	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5279 - 5402	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5204 - 5366	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5679 - 5684	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5432 - 5501	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	207A	RRCID ->	195220	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5352 - 5440	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	304	RRCID ->	201868	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5456	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	504	RRCID ->	205565	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5318 - 5536	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883						
GATES RANCH "Y"				WELL #: 308	RRCID -> 208228	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5417	- 5559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"				WELL #: 404 A	RRCID -> 208758	COMPL. DATE 02/21/2005	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5319	- 5474	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"				WELL #: 2012A	RRCID -> 208810	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5640	- 5725	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "T"				WELL #: 406A	RRCID -> 209664	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5318	- 5546	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES E				WELL #: 506A	RRCID -> 209666	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 5780	PERF. 5317	- 5474	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES 05S				WELL #: 3287	RRCID -> 214006	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5215	- 5380	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH				WELL #: 404	RRCID -> 214074	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 5788	PERF. 5400	- 5499	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:		607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5378 - 5403			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES E		WELL #:		605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5268 - 5433			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 05S		WELL #:		505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5216 - 5446			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 05S		WELL #:		5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5670 - 5743			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5422 - 5739			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 05S		WELL #:		7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5560 - 5813			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GATES 05S		WELL #:		6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5207 - 5582			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883										
GATES RANCH FGH		WELL #:		605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5214 - 5327			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5600 - 5701			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:		1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5222 - 5387			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5306 - 5580			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES E		WELL #:		705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:		705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883										
GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
SM ENERGY COMPANY				788997						
BRASK		WELL #:		RRCID -> 197669	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4641	- 4749	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 207320	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4688	- 5106	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4742	- 4890	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013										

BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414	COMPL. DATE 06/08/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4903	- 5253	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013										

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4609	- 4930	
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #:		2							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #:		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4770	- 4780
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #:		5	RRCID ->	079336	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4348 - 4358
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:		2015	RRCID ->	084467	COMPL. DATE	03/23/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4244 - 4278
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE		WELL #:		1015	RRCID ->	084516	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4260 - 4308
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		1	RRCID ->	084517	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4193 - 4246
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		1028	RRCID ->	086368	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4476 - 4530
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:		2024	RRCID ->	086384	COMPL. DATE	01/27/1980	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4488 - 4548
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:		1017	RRCID ->	086789	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4148 - 4220
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BRISCOE -F-		WELL #:	1020	RRCID ->	086790	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	4825	PERF. 4028 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	26

BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4029 - 4097
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929	PERF. 4422 - 4478
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4142 - 4206
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4074 - 4154
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4164 - 4226
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776									
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776							
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	7	RRCID -> 092658	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5008	- 5134	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	8	RRCID -> 093604	COMPL. DATE 12/30/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4972	- 5107	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID -> 185169	COMPL. DATE 08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430	- 4440	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID -> 185170	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342	- 4372	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID -> 185172	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004	- 4154	
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID -> 186776	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108	- 4166	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID -> 186777	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162	- 4192	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5310	-	5316	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4331	-	4383	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #:	13	RRCID ->	209850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4810	-	4850	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	9	RRCID ->	210375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5054	-	5074	
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-17		WELL #:	3	RRCID ->	210527	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4150	-	4170	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #:	3	RRCID ->	210528	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	5163	PERF.	4588	-	5012	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APACHE		WELL #:	14	RRCID ->	214195	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4850	-	5047	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776											
BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	10	RRCID ->	215032	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5166	-	5356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #:	9	RRCID ->	215035	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	4912	-	5017	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	6	RRCID ->	215117	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4330	-	4360	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-3		WELL #:	3	RRCID ->	215118	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	4014	-	4038	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-34		WELL #:	3	RRCID ->	215119	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	4138	-	4410	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #:	7	RRCID ->	215244	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4264	-	4521	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-35		WELL #:	9	RRCID ->	215246	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4382	-	4831	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BRISCOE 4-9		WELL #:		3	RRCID -> 215247	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4821	- 4837			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 4-1		WELL #:		3	RRCID -> 216589	COMPL. DATE 11/03/2005	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4204	- 4414			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING				882776								
BRISCOE		WELL #:		1	RRCID -> 075496	COMPL. DATE 11/23/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID -> 199701	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4840	- 4854			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 087297	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7078	- 7084			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
SCORE ENERGY COMPANY				758477								
STATE TRACT 387		WELL #:		1	RRCID -> 103851	COMPL. DATE 07/08/1978	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11106	- 11124			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7540 - 7650
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137		PERF. 8348 - 8686
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2

GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1348 - 1353
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-			-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WIEDERKEHR, L.		072671		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927		PERF. 1234 - 1241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIEDERKEHR, L.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WIEDERKEHR, L.		072671		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465		PERF. 2210 - 2220
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
N. GOVT. WELLS		072671		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287		PERF. 1139 - 1146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

GOVT. WELLS, N.		//CONT.//		36108 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746							
N. GOVT. WELLS		WELL #:		304	RRCID ->	202882	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1170 - 1178
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER)				36108 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09		WELL #:		62	RRCID ->	259014	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1198 - 1205
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO)				36108 128	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.		WELL #:		135	RRCID ->	117284	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	7657 PERF.	2376 - 2393
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRISTAR OIL & GAS				871133							
HORN, TIRY W.		WELL #:		1 A	RRCID ->	069356	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	2531 PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP)				36108 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID ->	163143	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3000 PERF.	2323 - 2327
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209		WELL #:		66	RRCID ->	097949	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	2600 PERF.	1599 - 1626
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)				36108 212	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ORYX				WELL #:	2	RRCID ->	204954	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9030 - 9050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)				36108 268	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WENDT				WELL #:	2	RRCID ->	250200	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11868 PERF. 8476 - 8538	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-		-0-

HAHL, C. W. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	251482	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 7884 - 8598	
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		4
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		4
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		4
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2	N	-0-		4
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		4
09		0	527	-0-	527	-0-	527	2	N	-0-		4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)				36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671								
WIEDERKEHR, L.				WELL #:	137	RRCID ->	010646	COMPL. DATE	11/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HAHL, C. W.				WELL #:	1	RRCID ->	010632	COMPL. DATE	05/23/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648													
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5880 X	5868	-0-	-12	-0-	728	1	5140	2	Y	-0-		63
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	756	1	5438	2	Y	-0-		63
06	5880 X	5781	-0-	-99	-0-	739	1	5042	2	Y	-0-		63
07	6076 X	5689	-0-	-387	-0-	796	1	4893	2	Y	-0-		63
08	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	765	1	5253	2	Y	170	165 1	68
						187	9						
09	6000 X	5651	-0-	-349	-0-	752	1	4869	2	Y	27		95
						30	9						

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A													
04	6390 X	6228	-0-	-162	-0-	772	1	5456	2	Y	-0-		261
05	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	794	1	5713	2	Y	-0-		261
06	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	761	1	5187	2	Y	-0-	188 1	73
07	6448 X	5393	-0-	-1055	-0-	754	1	4639	2	Y	-0-		73
08	6510 X	6183	-0-	-327	-0-	785	1	5386	2	Y	11		84
						12	9						
09	6300 X	5624	-0-	-676	-0-	748	1	4845	2	Y	28		112
						31	9						

FORBES PRODUCING, LLC 275604													
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A													
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		//CONT.//		36108 288	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690	-	7730	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28

JURA ENERGY OPERATING LLC				448223											
DUVAL COUNTY RANCH CO.		WELL #:		2	RRCID ->	010630	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	7846	PERF.	2485	-	2495	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SENDERO ENERGY INC.				766971											
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:		10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774	-	5817	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)				36108 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
WIEDERKEHR 91 "B"		WELL #:		2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186	-	8369	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORRIS, JOHN D.I.				613098											
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:			RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145	-	8155	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)				36108 416	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671											
D C R C SECTION 54		WELL #:		5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740	-	2779	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671							
D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:		2	RRCID -> 164733	COMPL. DATE 08/20/1997	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2858	- 2906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				CNTY: DUVAL			
DCR-STATE 366/76/64/54		WELL #:		5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711	- 2718		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DCRC SECTION 54		WELL #:		2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607	- 611		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
DCRC SECTION 54		WELL #:		3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	- 724		
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133				CNTY: DUVAL			
HORN, T. W.		WELL #:		9	RRCID -> 036370	COMPL. DATE 05/14/1965	TOTAL DEPTH 752	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.		WELL #:		2	RRCID -> 069357	COMPL. DATE 09/18/1976	TOTAL DEPTH 836	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806	-	812	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL				
HORN TIRY W.				WELL #: 8	RRCID -> 071745	COMPL. DATE 05/13/1977	TOTAL DEPTH 934	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1075	-	1870	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)				36108 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 212	RRCID -> 197514	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 2142	PERF. 2047	-	2051	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133			CNTY: DUVAL				
HORN, T. W.				WELL #: 20	RRCID -> 083371	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 1118	-	1122	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)				36108 624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671							
WIEDERKEHR L.				WELL #: 97	RRCID -> 196125	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 1320	-	1334	
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746						CNTY: DUVAL							
GOVT. WELLS, N.		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1419 - 1426					
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W)		36108 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671													
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 268953		COMPL. DATE 04/13/2004		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1139 - 1146					
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		36108 898		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ORYX		WELL #: 1		RRCID -> 147843		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11286 - 11446					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

HAHL, C. W. FEE		WELL #: 41		RRCID -> 148318		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11406 - 11434					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMISTEAD		WELL #: 1		RRCID -> 153162		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11374 - 11420					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAHL				WELL #:	1	RRCID ->	142244	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11476 - 11520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-		113	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		113	
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		113	
07	403 N	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-		113	
08	3100 N	6748	-0-	3648	-0-	3648	2			N	-0-		113	
09	0	8811	-0-	8811	-0-	12459	2			N	-0-		113	

HAHL				WELL #:	2	RRCID ->	144563	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11324 - 11494
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

WENDT				WELL #:	1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11388 - 11406
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #:	1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
D&M OPERATING, L.L.C.				196835								
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	108	1	478	2	N	-0-	-0-
05	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	126	1	355	2	N	-0-	-0-
06	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	186	1	315	2	N	-0-	-0-
*07	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	191	1	326	2	N	-0-	-0-
*08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	216	1	320	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIERSTEDT				WELL #:	1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070
04	0 N	267	-0-	267 B	-4561	49	1	218	2	N	-0-	-0-
05	279 N	285	-0-	6 B	-4555	74	1	211	2	N	-0-	-0-
06	270 N	288	-0-	18 B	-4537	107	1	181	2	N	-0-	-0-
*07	0 N	297	-0-	297 B	-4240	109	1	188	2	N	-0-	-0-
08	279 N	317	-0-	38 B	-4202	128	1	189	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4202					N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

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

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	156	1	628	2	N	-0-					220
05	868 N	765	-0-	-103	-0-	121	1	644	2	N	-0-					220
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	109	1	608	2	N	8	8	1			220
						9	9									
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	151	1	651	2	N	178	178	1			220
						196	9									
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	126	1	665	2	N	-0-					220
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	131	1	634	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED													09/30/2022	

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	149	1	604	2	N	-0-					-0-
05	775 N	647	-0-	-128	-0-	102	1	545	2	N	-0-					-0-
06	750 N	626	-0-	-124	-0-	94	1	521	2	N	10	10	1			-0-
						11	9									
07	775 N	730	-0-	-45	-0-	137	1	593	2	N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	113	1	600	2	N	-0-					-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	118	1	572	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		36799 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257197		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4078		- 4096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	109 2	151 9	N	137	174 1		88	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	99 2	142 9	N	129	174 1		43	
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	60 2	180 9	N	164	178 1		29	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	94 2	188 9	N	171			200	
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	101 2	80 9	N	73	178 1		95	
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	99 2	168 9	N	153	185 1		63	

RAPTOR RESOURCES, INC.		865815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192061		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3686		- 3850	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92	

TREK RESOURCES, INC.		867578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
GUERRA, LOUISE		WELL #: 2		RRCID -> 047493		COMPL. DATE 08/08/1969		TOTAL DEPTH 5646		PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022

RODRIGUEZ, T.		WELL #: 1VU		RRCID -> 047679		COMPL. DATE 12/19/1969		TOTAL DEPTH 5312		PERF. N/A			
04	15151 X	2785	-0-	-12366	-0-	553 1	2232 2	N	-0-			-0-	
05	2914 X	2010	-0-	-904	-0-	318 1	1692 2	N	-0-			-0-	
06	2820 X	948	-0-	-1872	-0-	139 1	773 2	N	33	33 1		-0-	
						36 9							
07	2914 X	2236	-0-	-678	-0-	421 1	1815 2	N	-0-			-0-	
08	2914 X	1946	-0-	-968	-0-	309 1	1637 2	N	-0-			-0-	
09	2790 X	1791	-0-	-999	-0-	307 1	1484 2	N	-0-			-0-	

SMITH, R.G.		WELL #: 1		RRCID -> 122683		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 5603		PERF. 3950		- 3992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 6D		RRCID -> 145003		COMPL. DATE 03/03/1993		TOTAL DEPTH 4326		PERF. 3810		- 3862	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2022 - WELL PLIGGED 8/2/2022

GUROS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	251	1	1012	2	N	-0-	34
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	189	1	1002	2	N	-0-	34
06	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	179	1	1000	2	N	15	34
						17	9					
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	315	1	1358	2	N	-0-	34
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	333	1	1763	2	N	-0-	34
*09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	261	1	1263	2	N	-0-	34

GREGG WOOD, S. (5350)		36799 930		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		2 T	RRCID ->	041927	COMPL. DATE	06/09/1967	TOTAL DEPTH	5453	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		8424	7452	-0-	-972	-0-	1479 1	5973 2	N	-0-		118
05		6696	6891	-0-	195	195	1091 1	5800 2	N	-0-		118
06		6480	2468	-0-	-4012	-0-	361 1	2013 2	N	85	85 1	118
							94 9					
07		6696	6887	-0-	191	191	1296 1	5591 2	N	-0-		118
08		8417	7461	-0-	-956	-0-	1185 1	6276 2	N	-0-		118
09		6480	6005	-0-	-475	-0-	1028 1	4977 2	N	-0-		118

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	048976	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	5874	PERF.	3844 - 4202

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

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 C	RRCID ->	035550	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 T	RRCID ->	035549	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954											
WOOD/WARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 211972			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-		124
05		3441 X	2124	-0-	-1317	-0-	2124	2		N	-0-		124
06		4320 X	2630	-0-	-1690	-0-	2630	2		N	-0-	84 1	40
07		5952 X	2722	-0-	-3230	-0-	2722	2		N	-0-		40
08		5952 X	2634	-0-	-3318	-0-	2634	2		N	-0-		40
09		4920 X	2567	-0-	-2353	-0-	2567	2		N	-0-		40

WOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 279335			COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804			
04		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		23
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-	697	2	10 9	N	9		32
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4 9	N	4		36
07		651 N	119	-0-	-532	-0-	119	2		N	-0-		36
08		713 N	409	-0-	-304	-0-	409	2		N	-0-		36
09		300 N	130	-0-	-170	-0-	120	2	10 9	N	9		45

WOOD-WARDNER		WELL #: 4		RRCID -> 279548			COMPL. DATE 04/23/2014			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678			
04		3510 X	2341	-0-	-1169	-0-	2341	2		N	-0-		74
05		2542 X	2086	-0-	-456	-0-	2086	2		N	-0-		74
06		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125	2		N	-0-		74
07		2604 X	2248	-0-	-356	-0-	2240	2	8 9	N	7		81
08		2418 X	1968	-0-	-450	-0-	1960	2	8 9	N	7		88
09		2340 X	2287	-0-	-53	-0-	2283	2	4 9	N	4		92

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUY, V. K.		WELL #: 1		RRCID -> 116956			COMPL. DATE 02/10/1988			TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200			
04		18980	14605	-0-	-4375	-0-	1265	1	13340 2	N	-0-		-0-
05		10571	14381	-0-	3810	-0-	1400	1	12981 2	N	-0-		-0-
06		10230	13298	-0-	3068	-0-	6878	1	11958 2	N	-0-		-0-
07		10571	9578	-0-	-993	-0-	5885	1	8440 3	N	-0-		-0-
08		10571	10304	-0-	-267	-0-	5618	1	9148 3	N	-0-		-0-
*09		16848	10730	-0-	-6118	-0-	1107	1	9623 3	N	-0-		-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171			COMPL. DATE 10/04/1995			TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876			
04		4570	3470	-0-	-1100	-0-	301	1	3169 2	N	-0-		1
05		2449	3831	-0-	1382	-0-	373	1	3458 2	N	-0-		1
06		2370	3388	-0-	1018	-0-	2400	1	3047 2	N	-0-		1
07		2449	3591	-0-	1142	-0-	3542	1	3164 3	N	-0-		1
08		8461	3684	-0-	-4777	-0-	413	1	3271 3	N	-0-		1
*09		4042	3206	-0-	-836	-0-	331	1	2875 3	N	-0-		1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689			COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10925 - 11088		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122		PERF.11032 - 11325		
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
09	0	352	-0-	352	352	352	2		N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057		PERF.10898 - 10942		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584		PERF.10634 - 11014		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
GUERRA "G"		WELL #: 7		RRCID -> 140645		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10588 - 11018		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)		37300 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #: 1 C		RRCID -> 105007		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 11172		PERF. 9838 - 9866		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2	N	-0-			2
05	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-			2
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			2
07	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-			2
08	3100 N	3280	-0-	180	180	3280	2	N	-0-			2
09	0	1945	-0-	1945	2125	1945	2	N	-0-			2

04 05 06 07 08 09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

04 05 06 07 08 09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	Y	-0-		-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	Y	-0-			-0-
05	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	Y	-0-			-0-
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	Y	-0-			-0-
07	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	Y	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	Y	-0-			-0-
09	0	972	-0-	972	972	972	2	Y	-0-			-0-

04 05 06 07 08 09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

04 05 06 07 08 09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-		-0-
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-			-0-
06	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	Y	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	Y	-0-			-0-
09	0	622	-0-	622	622	622	2	Y	-0-			-0-

04 05 06 07 08 09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

04	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	28	-0-	28	31	28	2			Y	-0-					-0-
07	38 N	7	-0-	-31	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	92	-0-	92	539	92	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	334	-0-	334	873	334	3			Y	-0-					5
07	934 N	61	-0-	-873	-0-	61	2			Y	-0-					5
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					5
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					5

GUERRA (10700)		//CONT.// 37300 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
HERRERA		WELL #: 2		RRCID -> 176663		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	2	Y	-0-			2
05	DLQ G-10	69	-0-	69	416	69	2	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	235	-0-	235	651	235	3	Y	-0-			2
07	701 N	50	-0-	-651	-0-	50	2	Y	-0-			2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-			2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			2

GUERRA "G"		WELL #: 8		RRCID -> 184029		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "G"		WELL #: 9		RRCID -> 194400		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		37300 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOD MOGLIA		WELL #: 2		RRCID -> 128492		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 186628		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 260816		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GRUY ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 134021	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 14290	PERF.10588	- 10684		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4500 X	4460	-0-	-40	-0-	4460 2		N	-0-		-0-
05	4340 X	4206	-0-	-134	-0-	4206 2		N	-0-		-0-
06	4500 X	3991	-0-	-509	-0-	3991 2		N	-0-		-0-
07	4650 X	3912	-0-	-738	-0-	3912 2		N	-0-		-0-
*08	4650 X	3673	-0-	-977	-0-	3673 2		N	-0-		-0-
09	4470 X	3416	-0-	-1054	-0-	3416 2		N	-0-		-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 162904	COMPL. DATE 01/31/1997	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10752	- 10785		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
GUERRA, G. ET AL				WELL #: 5	RRCID -> 114067	COMPL. DATE 08/01/1984	TOTAL DEPTH 11535	PERF.11053	- 11130		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "G"				WELL #: 8	RRCID -> 140542	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10797	- 10874		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, G				WELL #: 7	RRCID -> 212479	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11620		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS, LES & CO.				846666							
LEAL 667				WELL #: 1	RRCID -> 123968	COMPL. DATE 12/12/1986	TOTAL DEPTH 11464	PERF.10824	- 11048		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

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

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

04	3397 X	3397	-0-	-0-	B	-0-	423 1 66 9	2908 3	N	60	180 1	113
05	3734 X	3734	-0-	-0-	B	-0-	432 1 76 9	3226 3	N	69		182
06	3334 X	3334	-0-	-0-	B	-0-	406 1 56 9	2872 3	N	51	183 1	50
07	3451 X	3451	-0-	-0-	B	-0-	414 1 63 9	2974 3	N	57		107
08	3170 X	3170	-0-	-0-	B	-0-	399 1 54 9	2717 3	N	49		156
*09	3120 X	3120	-0-	-0-	B	-0-	394 1 51 9	2675 3	N	46	138 1	64

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GUILITA				WELL #: 3	RRCID -> 179428	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 9570	-		9600
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	900 N	992	-0-	92 B	-33331	125 1	858 3	N	8		57
05	961 N	1053	-0-	92 B	-33239	123 1	916 3	N	13		70
06	840 N	975	-0-	135 B	-33104	120 1	845 3	N	9		79
07	1023 N	1117	-0-	94 B	-33010	135 1	973 3	N	8		87
08	1054 N	984	-0-	-70 B	-33010	125 1	851 3	N	7		94
09	990 N	993	-0-	3 B	-33007	126 1	856 3	N	10		104

GUILITA				WELL #: 6	RRCID -> 179644	COMPL. DATE 10/08/2000	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9570	-		9607
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	287	-0-	77 B	-22086	36 1	251 3	N	-0-		127
05	124 N	486	-0-	362 B	-21724	57 1	425 3	N	4	54 1	77
06	240 N	421	-0-	181 B	-21543	52 1	366 3	N	3		80
07	310 N	380	-0-	70 B	-21473	46 1	331 3	N	3		83
08	496 N	308	-0-	-188 B	-21473	39 1	268 3	N	1		84
09	420 N	284	-0-	-136 B	-21473	36 1	244 3	N	4	43 1	45

GUILITA				WELL #: 7	RRCID -> 180380	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9628	-		9664
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	18 1	122 3	N	5		82
05	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	27 1	202 3	N	5		87
06	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	11 1	77 3	N	-0-		87
07	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	11 1	82 3	N	1		88
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	34 1	232 3	N	7		95
*09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	16 1	107 3	N	-0-		95

GUILITA				WELL #: 5	RRCID -> 180747	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9676	-		9714
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	107 1	737 3	N	22		127
05	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	115 1	856 3	N	21		148
06	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	107 1	759 3	N	20		168
07	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	117 1	842 3	N	19		187
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	115 1	782 3	N	18		205
*09	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	118 1	803 3	N	15	183 1	37

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GUILITA		WELL #:		4	RRCID ->	181524	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9570 - 9600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	464	-0-	434 B	-59384	57	1	393	3	N	13			148
05	124 N	506	-0-	382 B	-59002	57	1	427	3	N	20			168
06	210 N	359	-0-	149 B	-58853	43	1	305	3	N	10			178
07	465 N	347	-0-	-118 B	-58853	41	1	295	3	N	10			188
08	496 N	354	-0-	-142 B	-58853	43	1	296	3	N	14			202
09	360 N	360	-0-	-0- B	-58853	46	1	310	3	N	4	184	1	22

GUILITA		WELL #:		10	RRCID ->	209708	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9650 - 9661		
04	900 N	731	-0-	-169 B	-0-	91	1	629	3	N	10			60
05	837 N	592	-0-	-245 B	-0-	69	1	517	3	N	5			65
06	900 N	682	-0-	-218 B	-0-	84	1	592	3	N	5			70
07	744 N	650	-0-	-94 B	-0-	78	1	561	3	N	10			80
08	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	117	1	800	3	N	5			85
09	690 N	477	-0-	-213 B	-0-	60	1	409	3	N	7			92

GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683		
04	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	78	1	535	3	N	12			77
05	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	66	1	496	3	N	8			85
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	63	1	442	3	N	12			97
07	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	65	1	469	3	N	8			105
08	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	125	1	855	3	N	15			120
*09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	128	1	868	3	N	8			128

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			47

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638		
04	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	21	1	148	3	N	-0-			145
05	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	19	1	145	3	N	-0-	127	1	18
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	21	1	146	3	N	-0-			18
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	18	1	126	3	N	-0-			18
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	20	1	135	3	N	-0-			18
*09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	18	1	125	3	N	-0-			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510		
04	630 N	405	-0-	-225	-0-	405 2	N	-0-		-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
08	713 N	456	-0-	-257	-0-	456 2	N	-0-		-0-
09	0	378	-0-	378	378	378 2	N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	674	2	4	9	Y	4	8	1		5
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	861	2	15	9	Y	14	11	1		8
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	767	2	25	9	Y	23	16	1		15
07	713 N	483	-0-	-230	-0-	473	2	10	9	Y	9	13	1		11
08	775 N	451	-0-	-324	-0-	442	2	9	9	Y	8	11	1		8
09	0	286	-0-	286	-0-	285	2	1	9	Y	1	6	1		3
HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582						
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	674	2	23	9	N	21	19	1		8
05	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	N	19	12	1		15
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1534	2	22	9	N	20	13	1		22
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	N	23	22	1		23
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	37	1		43
09	0	1025	-0-	1025	-0-	914	2	111	9	N	101	78	1		66
HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822						
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	270	2	15	9	N	14	17	1		16
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11	14	1		13
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	460	2	9	9	N	8	10	1		11
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	517	2	8	9	N	7	8	1		10
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	477	2	10	9	N	9	9	1		10
09	0	295	-0-	295	-0-	285	2	10	9	N	9	9	1		10
HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.// 37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024			
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	405 2	23 9	Y	21	28 1	21
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	884 2	8 9	Y	7	9 1	19
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920 2	2 9	Y	2	6 1	15
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	715 2	20 9	Y	18	14 1	19
08	899 N	463	-0-	-436	-0-	421 2	42 9	Y	38	24 1	33
09	0	526	-0-	526	-0-	469 2	57 9	Y	52	44 1	41

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968			
04	14B2 EXT	405	-0-	405	1960	405 2		Y	-0-		1
05	14B2 EXT	518	-0-	518	2478	517 2	1 9	Y	1	1 1	1
06	14B2 EXT	462	-0-	462	2940	460 2	2 9	Y	2	2 1	1
07	14B2 EXT	633	-0-	633	3573	623 2	10 9	Y	9	5 1	5
08	4043 X	470	-0-	-3573	-0-	435 2	35 9	Y	32	17 1	20
09	0	337	-0-	337	337	282 2	55 9	Y	50	37 1	33

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613																	
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057																	
04		1920 N	1614	-0-	-306	-0-	1602	3	12	9	N	11					154
05		1178 N	1086	-0-	-92	-0-	1082	3		4	9	N	4	33	1		125
06		1740 N	823	-0-	-917	-0-	816	3		7	9	N	6				131
07		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1834	3		15	9	N	14				145
*08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1108	3		20	9	N	18	42	1		121
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					121

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630																	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044																	
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	Y	4	5	1			6
05		558 N	524	-0-	-34	-0-	517	2		7	9	Y	6	6	1		6
06		480 N	469	-0-	-11	-0-	460	2		9	9	Y	8	6	1		8
07		434 N	418	-0-	-16	-0-	411	2		7	9	Y	6	6	1		8
08		527 N	393	-0-	-134	-0-	383	2		10	9	Y	9	8	1		9
09		0	292	-0-	292	-0-	282	2		10	9	Y	9	8	1		10

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		68	RRCID ->	180291	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8045 - 8052
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	586	-0-	586	586	539	2	47 9	Y	43	45 1	28
05	T. A.	1326	-0-	1326	1912	1300	2	26 9	Y	24	20 1	32
06	T. A.	1602	-0-	1602	3514	1580	2	22 9	Y	20	18 1	34
07	T. A.	1099	-0-	1099	4613	1091	2	8 9	Y	7	18 1	23
08	T. A.	445	-0-	445	5058	410	2	35 9	Y	32	24 1	31
09	T. A.	583	-0-	583	5641	469	2	114 9	Y	104	71 1	64

FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	8104 - 8111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8004 - 8014
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	539	2	23 9	N	21	18 1	16
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1422	2	78 9	N	71	33 1	54
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1533	2	111 9	N	101	56 1	99
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	839	2	88 9	N	80	84 1	95
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	435	2	44 9	N	40	60 1	75
09	0	291	-0-	291	291	285	2	6 9	N	5	40 1	40

FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6962 - 7093
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4 9	Y	4	9 1	9
05	837 N	768	-0-	-69	-0-	761	2	7 9	Y	6	8 1	7
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767	2	9 9	Y	8	7 1	8
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8 9	Y	7	7 1	8
08	775 N	428	-0-	-347	-0-	417	2	11 9	Y	10	8 1	10
09	0	295	-0-	295	-0-	285	2	10 9	Y	9	9 1	10
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 7		RRCID -> 010733		COMPL. DATE 03/27/1952		TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-	6 1	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10 9	Y	9	4 1	5
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17 9	Y	15	9 1	11
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	336	2	3 9	Y	3	7 1	7
08	589 N	232	-0-	-357	-0-	230	2	2 9	Y	2	4 1	5
09	0	288	-0-	288	-0-	278	2	10 9	Y	9	7 1	7
HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

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

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

04	1110 N	547	-0-	-563	-0-	539	2	8	9	N	7	19	1					13
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1422	2	18	9	N	16	17	1					12
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1227	2	21	9	N	19	16	1					15
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1581	2	15	9	N	14	16	1					13
08	1271 N	1037	-0-	-234	-0-	1016	2	21	9	N	19	17	1					15
09	0	883	-0-	883	-0-	883	2	20	9	N	18	18	1					15

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.// 37993 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 7		RRCID -> 190649		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1980 N	1980	-0-	-0-	1934 2	46 9	Y	42	62 1		48
05		2535 N	2535	-0-	-0-	2512 2	23 9	Y	21	22 1		47
06		1740 N	1501	-0-	-239	1472 2	29 9	Y	26	22 1		51
07		1860 N	1640	-0-	-220	1590 2	50 9	Y	45	40 1		56
08		2758 N	2758	-0-	-0-	2696 2	62 9	Y	56	46 1		66
09		0	3036	-0-	3036	2924 2	112 9	Y	102	83 1		85

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
D. C. R. C.		WELL #: 1201		RRCID -> 214753		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)		37993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 44 L		RRCID -> 066042		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"		WELL #: 13 L		RRCID -> 078162		COMPL. DATE 08/07/1978		TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A				
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-	4 1		-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	711 2	4 9	Y	4	2 1		2
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	767 2	9 9	Y	8	4 1		6
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	579 2	2 9	Y	2	3 1		5
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	285 2	1 9	Y	1	2 1		4
09	0	189	-0-	189	189	188 2	1 9	Y	1	2 1		3

HAGIST RANCH (750)		37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 32		RRCID -> 047952		COMPL. DATE 03/03/1970		TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 51		RRCID -> 074198		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (750)		//CONT.// 37993 592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH 268		WELL #: 1		RRCID -> 084899		COMPL. DATE 10/02/1979		TOTAL DEPTH 1622		PERF. 841 - 862		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSTER, J. R.		WELL #: 60		RRCID -> 086783		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 1270		PERF. 853 - 912		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	9	9	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J.R.		WELL #: 63		RRCID -> 091574		COMPL. DATE 11/18/1980		TOTAL DEPTH 1340		PERF. 778 - 799		
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 163545		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 920 - 926		
D.C.R.C. SECTION 262N		WELL #: 4										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DCR - STATE SEC. 260N		WELL #: 3		RRCID -> 166565		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 796 - 844		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH (800)		37993 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH 124		WELL #: 1		RRCID -> 086012		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9737		PERF. 956 - 968		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (950)			37993 654		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FOSTER, J.R.			WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FOSTER, J. R.			WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAGIST RANCH (1030)			37993 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J. R.			WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAGIST RANCH (1100)			37993 814		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HAGIST RANCH "E"			WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135	2	4	9	N	4	3 1 10
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2	3 1 9
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1	1 1 9
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2151	2	11	9	N	10	6 1 13
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	915	2	12	9	N	11	8 1 16
09	0	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	N	1	5 1 12

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

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

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

04	10500	X	8071	-0-	-2429	-0-	7922	2	149	9	N	135	163	1	490
05	10850	X	8156	-0-	-2694	-0-	8047	2	109	9	N	99			589
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8617	2	241	9	N	219	374	1	434
07	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9140	2	184	9	N	167	182	1	419
08	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9240	2	156	9	N	142			561
*09	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8917	2	89	9	N	81	175	1	467

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

04	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	2516	2			N	-0-			225
05	4557	X	2555	-0-	-2002	-0-	2555	2			N	-0-			225
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-			225
07	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-			225
08	4557	X	4152	-0-	-405	-0-	4152	2			N	-0-			225
09	4410	X	2516	-0-	-1894	-0-	2516	2			N	-0-			225

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
FNB CINCINNATI				WELL #: 5	RRCID -> 256101	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9352	- 9362		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPARTA EXPLORATION LLC				807375				CNTY: HIDALGO			
RIO FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 197701	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10815	- 11678		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74
HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY			
ERIN OIL CO.				253366							
POLLOCK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127553	COMPL. DATE 10/29/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11050	- 11090		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978							
DOBIE GU 96				WELL #: 1	RRCID -> 211354	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7646	- 7748		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DOBIE 44				WELL #: 1	RRCID -> 214068	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7740	- 7800		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
MARTINEZ				WELL #: 2	RRCID -> 226605	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5412	- 5449		
04	1230 N	961	-0-	-269	-0-	10 1	951 2	N	-0-		-0-
05	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	15 1	1717 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	15 1	1695 2	N	-0-		-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	20 1	2061 2	N	-0-		-0-
08	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	15 1	1801 2	N	-0-		-0-
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	15 1	1710 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARVEY (FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HAISLEY, WALDO E.		WELL #:	1	RRCID ->	158096	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9268 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HAMON-HARVEY		WELL #:	1A	RRCID ->	147609	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9176 - 9272
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARVEY (15-B)		39529 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HAISLEY		WELL #:	2	RRCID ->	285513	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	9054 - 9086
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.)		39537 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
HAISLEY		WELL #:	3	RRCID ->	183438	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9418 - 9430
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AGERON IRONROC ENERGY, LLC		008632									
AT SAN ROMAN		WELL #:	101H	RRCID ->	293224	COMPL. DATE	02/28/2022	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11775 - 19990
04	45984 X	NO RPT	-0-	-45984	-0-		N	NO RPT			-0-
05	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-		N	NO RPT			-0-
06	344880 X	NO RPT	-0-	-344880	-0-		N	NO RPT			-0-
07	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-		N	NO RPT			-0-
08	356376 X	NO RPT	-0-	-356376	-0-		N	NO RPT			-0-
09	344880 X	NO RPT	-0-	-344880	-0-		N	NO RPT			-0-

BPX OPERATING COMPANY		085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
JC MARTIN		106H									
		WELL #:	106H	RRCID ->	288536	COMPL. DATE	07/27/2019	TOTAL DEPTH	10673	PERF.	10872 - 19114
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC					100291								
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)			WELL #:		1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 - 15247	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		210 1	2975 3	N	-0-		-0-
05		2077 X	619	-0-	-1458	-0-		44 1	575 3	N	-0-		-0-
06		2640 X	1813	-0-	-827	-0-		126 1	1687 3	N	-0-		-0-
07		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-		300 1	3494 3	N	-0-		-0-
08		2728 X	691	-0-	-2037	-0-		58 1	633 3	N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)			WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 - 15210	
04		3750 X	3562	-0-	-188	-0-		75 1	3487 3	N	-0-		-0-
05		3875 X	3620	-0-	-255	-0-		88 1	3532 3	N	-0-		-0-
06		3750 X	3492	-0-	-258	-0-		83 1	3409 3	N	-0-		-0-
07		3813 X	3696	-0-	-117	-0-		99 1	3597 3	N	-0-		-0-
08		3720 X	3696	-0-	-24	-0-		98 1	3598 3	N	-0-		-0-
09		0	3559	-0-	3559	3559		92 1	3467 3	N	-0-		-0-

MANN TRUST - STATE (AC)			WELL #:		1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 - 11766	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)			WELL #:		12H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 - 10797	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 - 12120	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLEN C.			WELL #:		8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612 - 12197	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS			WELL #:		6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12042 - 12415	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

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

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

04	62430 X	59934	-0-	-2496	-0-	4410	1	55524	2	N	-0-	-0-
05	63767 X	53249	-0-	-10518	-0-	4472	1	48777	2	N	-0-	-0-
06	59580 X	48226	-0-	-11354	-0-	2536	1	45690	2	N	-0-	-0-
07	61938 X	45763	-0-	-16175	-0-	2478	1	43285	2	N	-0-	-0-
08	61938 X	45120	-0-	-16818	-0-	2303	1	42815	2	N	-0-	-0-
09	59940 X	41584	-0-	-18356	-0-	2288	1	39295	2	N	-0-	-0-

BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

04	89704 X	89704	-0-	-0-	-0-	1628	1	88076	2	N	-0-	-0-
05	91884 X	90615	-0-	-1269	-0-	1664	1	88951	2	N	-0-	-0-
06	92100 X	85399	-0-	-6701	-0-	1659	1	83740	2	N	-0-	-0-
07	95170 X	85722	-0-	-9448	-0-	1822	1	83899	2	N	-0-	-0-
*08	95170 X	83652	-0-	-11518	-0-	1874	1	81777	2	N	-0-	-0-
09	89700 X	78759	-0-	-10941	-0-	1919	1	76839	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

04	101835 X	101835	-0-	-0-	-0-	2267	1	99568	2	N	-0-	-0-
05	94288 X	94288	-0-	-0-	-0-	2113	1	92175	2	N	-0-	-0-
06	96804 X	96804	-0-	-0-	-0-	2444	1	94360	2	N	-0-	-0-
07	105245 X	95938	-0-	-9307	-0-	2824	1	93112	2	N	-0-	-0-
*08	105245 X	89824	-0-	-15421	-0-	2322	1	87500	2	N	-0-	-0-
09	101850 X	88970	-0-	-12880	-0-	2558	1	86410	2	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

04	129570 X	66092	-0-	-63478	-0-	1471	1	64621	2	N	-0-	-0-
05	117087 X	62561	-0-	-54526	-0-	1402	1	61159	2	N	-0-	-0-
06	63474 X	63474	-0-	-0-	-0-	1603	1	61871	2	N	-0-	-0-
07	68293 X	62723	-0-	-5570	-0-	1846	1	60875	2	N	-0-	-0-
*08	68293 X	53621	-0-	-14672	-0-	1386	1	52234	2	N	-0-	-0-
09	66090 X	-0-	-0-	-66090	-0-					N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST		WELL #: 102H		RRCID ->	289872	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	10732	PERF.11037 - 19088
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	86220 X	-0-	-0-	-86220	-0-					-0-
05	162625 X	162625	-0-	-0-	-0-	3605	1 159020	2	N	-0-
06	164300 X	164300	-0-	-0-	-0-	2786	1 161514	2	N	-0-
07	157448 X	157448	-0-	-0-	-0-	2855	1 154592	2	N	-0-
						1	4			
08	162626 X	149917	-0-	-12709	-0-	2408	1 147508	2	N	-0-
						1	4			
09	164310 X	139208	-0-	-25102	-0-	2366	1 136841	2	N	-0-
						1	4			

HACHAR 'A'		WELL #: 2H		RRCID ->	290454	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	13580	PERF.13545 - 19025
04	95340 X	57838	-0-	-37502	-0-	272	1 57566	2	N	-0-
05	88970 X	54584	-0-	-34386	-0-	249	1 54335	2	N	-0-
06	71700 X	48733	-0-	-22967	-0-	263	1 48470	2	N	-0-
07	67518 X	49985	-0-	-17533	-0-	911	1 49074	2	N	-0-
08	64201 X	51990	-0-	-12211	-0-	1996	1 49994	2	N	-0-
*09	64203 X	64203	-0-	-0-	-0-	2242	1 61961	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 510H		RRCID ->	290732	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9969 - 20742
04	504780 X	130284	-0-	-374496	-0-	241	1 130043	2	N	-0-
05	447299 X	124694	-0-	-322605	-0-	230	1 124464	2	N	-0-
06	358020 X	137089	-0-	-220931	-0-	759	1 136330	2	N	-0-
07	339047 X	142641	-0-	-196406	-0-	1979	1 140662	2	N	-0-
08	339047 X	133794	-0-	-205253	-0-	2070	1 131724	2	N	-0-
09	137100 X	118471	-0-	-18629	-0-	1899	1 116572	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 508H		RRCID ->	290734	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9994	PERF.10190 - 20134
04	462210 X	112676	-0-	-349534	-0-	209	1 112467	2	N	-0-
05	309752 X	118939	-0-	-190813	-0-	219	1 118720	2	N	-0-
06	162060 X	115853	-0-	-46207	-0-	641	1 115212	2	N	-0-
07	138539 X	128599	-0-	-9940	-0-	1784	1 126815	2	N	-0-
08	125365 X	125365	-0-	-0-	-0-	1940	1 123425	2	N	-0-
09	115860 X	111928	-0-	-3932	-0-	1794	1 110134	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 509H		RRCID ->	290735	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9955	PERF.10008 - 19916
04	476040 X	107710	-0-	-368330	-0-	200	1 107510	2	N	-0-
05	316138 X	116326	-0-	-199812	-0-	215	1 116111	2	N	-0-
06	124650 X	110023	-0-	-14627	-0-	609	1 109414	2	N	-0-
07	128805 X	121485	-0-	-7320	-0-	1685	1 119800	2	N	-0-
08	116312 X	115485	-0-	-827	-0-	1787	1 113698	2	N	-0-
09	112560 X	98550	-0-	-14010	-0-	1580	1 96970	2	N	-0-

BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID ->	290758	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10230 - 20363
04	532380 X	135236	-0-	-397144	-0-	250	1 134986	2	N	-0-
05	426219 X	146417	-0-	-279802	-0-	270	1 146147	2	N	-0-
06	366720 X	145071	-0-	-221649	-0-	803	1 144268	2	N	-0-
07	230702 X	155363	-0-	-75339	-0-	2155	1 153208	2	N	-0-
08	148269 X	148269	-0-	-0-	-0-	2294	1 145975	2	N	-0-
09	145080 X	132336	-0-	-12744	-0-	2122	1 130214	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	568170	X	160472	-0-	-407698	-0-		92	1	160380	2	N	-0-		-0-
05	478206	X	159826	-0-	-318380	-0-		824	1	159002	2	N	-0-		-0-
06	369570	X	175144	-0-	-194426	-0-		2006	1	173138	2	N	-0-		-0-
07	180885	X	171409	-0-	-9476	-0-		2001	1	169408	2	N	-0-		-0-
08	180885	X	160412	-0-	-20473	-0-		1940	1	158472	2	N	-0-		-0-
09	175140	X	151187	-0-	-23953	-0-		1788	1	149399	2	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188						
04	593280	X	167906	-0-	-425374	-0-		96	1	167810	2	N	-0-		-0-
05	498666	X	158243	-0-	-340423	-0-		816	1	157427	2	N	-0-		-0-
06	443370	X	169590	-0-	-273780	-0-		1942	1	167648	2	N	-0-		-0-
07	388492	X	162816	-0-	-225676	-0-		1901	1	160915	2	N	-0-		-0-
08	338334	X	149247	-0-	-189087	-0-		1805	1	147442	2	N	-0-		-0-
09	169590	X	134984	-0-	-34606	-0-		1596	1	133388	2	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725						
04	575160	X	211077	-0-	-364083	-0-		121	1	210956	2	N	-0-		-0-
05	505269	X	142944	-0-	-362325	-0-		737	1	142207	2	N	-0-		-0-
06	392430	X	161808	-0-	-230622	-0-		1853	1	159955	2	N	-0-		-0-
07	333312	X	160981	-0-	-172331	-0-		1879	1	159102	2	N	-0-		-0-
08	312139	X	151185	-0-	-160954	-0-		1828	1	149357	2	N	-0-		-0-
09	211080	X	136754	-0-	-74326	-0-		1617	1	135137	2	N	-0-		-0-

BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383						
04	425250	X	177440	-0-	-247810	-0-		102	1	177338	2	N	-0-		-0-
05	339202	X	174893	-0-	-164309	-0-		902	1	173991	2	N	-0-		-0-
06	279690	X	178154	-0-	-101536	-0-		2040	1	176114	2	N	-0-		-0-
07	246915	X	175178	-0-	-71737	-0-		2045	1	173133	2	N	-0-		-0-
08	183365	X	163335	-0-	-20030	-0-		1975	1	161360	2	N	-0-		-0-
09	178140	X	147212	-0-	-30928	-0-		1741	1	145471	2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620						
04	556188	X	556188	-0-	-0-	-0-		192	1	555996	2	N	-0-		-0-
05	584438	X	584438	-0-	-0-	-0-		210	1	584228	2	N	-0-		-0-
06	533880	X	489484	-0-	-44396	-0-		229	1	489255	2	N	-0-		-0-
07	551676	X	439231	-0-	-112445	-0-		273	1	438958	2	N	-0-		-0-
08	551676	X	419712	-0-	-131964	-0-		253	1	419459	2	N	-0-		-0-
09	533880	X	104153	-0-	-429727	-0-		132	1	104021	2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688						
04	593370	X	474516	-0-	-118854	-0-		164	1	474352	2	N	-0-		-0-
05	551273	X	394735	-0-	-156538	-0-		142	1	394593	2	N	-0-		-0-
06	549480	X	309611	-0-	-239869	-0-		145	1	309466	2	N	-0-		-0-
07	567796	X	260341	-0-	-307455	-0-		162	1	260179	2	N	-0-		-0-
08	567796	X	199805	-0-	-367991	-0-		120	1	199685	2	N	-0-		-0-
09	474510	X	63703	-0-	-410807	-0-		81	1	63622	2	N	-0-		-0-

BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515						
04	522240	X	263362	-0-	-258878	-0-		91	1	263271	2	N	-0-		-0-
05	528333	X	225930	-0-	-302403	-0-		81	1	225849	2	N	-0-		-0-
06	418530	X	151287	-0-	-267243	-0-		71	1	151216	2	N	-0-		-0-
07	406999	X	177383	-0-	-229616	-0-		110	1	177273	2	N	-0-		-0-
08	350269	X	159962	-0-	-190307	-0-		96	1	159866	2	N	-0-		-0-
09	263370	X	150668	-0-	-112702	-0-		191	1	150477	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	552900	X	514967	-0-	-37933	-0-	210 1	514757	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	571330	X	439221	-0-	-132109	-0-	214 1	439007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	552900	X	413714	-0-	-139186	-0-	202 1	413512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	560449	X	381433	-0-	-179016	-0-	208 1	381225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	560449	X	338481	-0-	-221968	-0-	204 1	338277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	514980	X	315813	-0-	-199167	-0-	211 1	315602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030								
04	594990	X	421134	-0-	-173856	-0-	171 1	420963	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	614823	X	377886	-0-	-236937	-0-	184 1	377702	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	549120	X	323157	-0-	-225963	-0-	157 1	323000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	514383	X	297400	-0-	-216983	-0-	162 1	297238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	491784	X	265846	-0-	-225938	-0-	160 1	265686	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	421140	X	227970	-0-	-193170	-0-	152 1	227818	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 105H		RRCID -> 292204		COMPL. DATE 02/04/2020		TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID -> 292205		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 108H		RRCID -> 292358		COMPL. DATE 02/08/2020		TOTAL DEPTH 4446 PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
G-B MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 292761		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	962460 X	591870	-0-	-370590	-0-	182 1	591688 2	N	-0-	-0-
05	627130 X	530311	-0-	-96819	-0-	160 1	530151 2	N	-0-	-0-
06	606900 X	541825	-0-	-65075	-0-	155 1	541670 2	N	-0-	-0-
07	627130 X	573722	-0-	-53408	-0-	1195 1	572527 2	N	-0-	-0-
08	627130 X	531122	-0-	-96008	-0-	756 1	530366 2	N	-0-	-0-
09	591870 X	431084	-0-	-160786	-0-	190 1	430894 2	N	-0-	-0-

G-B MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 292767		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317		
04	730608 X	435694	-0-	-294914	-0-	134 1	435560 2	N	-0-	-0-
05	479353 X	465781	-0-	-13572	-0-	140 1	465641 2	N	-0-	-0-
06	528022 X	528022	-0-	-0-	-0-	151 1	527871 2	N	-0-	-0-
07	487324 X	487324	-0-	-0-	-0-	1015 1	486309 2	N	-0-	-0-
08	479353 X	367574	-0-	-111779	-0-	523 1	367051 2	N	-0-	-0-
09	463890 X	265306	-0-	-198584	-0-	117 1	265189 2	N	-0-	-0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 110H		RRCID -> 292839		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 118H		RRCID -> 292956		COMPL. DATE 03/13/2022		TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	1694	-0-	1694	1694	6 1	1688 2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 119H		RRCID -> 292957		COMPL. DATE 03/25/2022		TOTAL DEPTH 10995 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	2699	-0-	2699	2699	10 1	2689 2	N	-0-	-0-

BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 11034 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 05/11/2022		TOTAL DEPTH 11062 PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	3456	-0-	3456	3456	12 1	3444 2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 04/05/2022		TOTAL DEPTH 10826 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 03/21/2022		TOTAL DEPTH 10803 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10772 PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 05/08/2022		TOTAL DEPTH 10786 PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 290060		COMPL. DATE 12/25/2019		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474					
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #: 1HC											
04	2730 X	1790	-0-	-940	-0-	86	1	1704	2	N	-0-		-0-
05	2821 X	2340	-0-	-481	-0-	75	1	2265	2	N	-0-		-0-
06	2190 X	1577	-0-	-613	-0-	55	1	1522	2	N	-0-		-0-
07	2263 X	1557	-0-	-706	-0-	59	1	1498	2	N	-0-		-0-
08	0	1315	-0-	1315	1315	63	1	1252	2	N	-0-		-0-
09	0	1504	-0-	1504	2819	55	1	1449	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
MILAGROS		WELL #:		2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12350 - 19225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		0	266405	-0-	266405	266405	32 1	265868	2	N	-0-		-0-
							505 4						
06	690916 X		424511	-0-	-266405	-0-	68 1	424443	2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR		485786	-0-	485786	485786	84 1	485702	2	N	-0-		-0-
08	926142 X		440356	-0-	-485786	-0-	87 1	440269	2	N	-0-		-0-
09		0	373821	-0-	373821	373821	96 1	373725	2	N	-0-		-0-

MILAGROS		WELL #:		4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	12575 - 19154	
05		0	290516	-0-	290516	290516	36 1	290059	2	N	-0-		-0-
							421 4						
06	708691 X		418175	-0-	-290516	-0-	66 1	418109	2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR		487009	-0-	487009	487009	84 1	486925	2	N	-0-		-0-
08	1077668 X		590659	-0-	-487009	-0-	116 1	590543	2	N	-0-		-0-
09		0	506475	-0-	506475	506475	130 1	506345	2	N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
NIDO RANCH		WELL #:		6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.	11122 - 20125	
04	371430 X		285419	-0-	-86011	-0-	2932 1	282487	3	N	-0-		-0-
05	359662 X		273332	-0-	-86330	-0-	2816 1	270516	3	N	-0-		-0-
06	335250 X		250200	-0-	-85050	-0-	2502 1	247698	3	N	-0-		-0-
07	326461 X		251802	-0-	-74659	-0-	2603 1	249199	3	N	-0-		-0-
08	309535 X		242587	-0-	-66948	-0-	2511 1	240076	3	N	-0-		-0-
09	285420 X		235734	-0-	-49686	-0-	2444 1	233290	3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	11735 - 19155	
04	DELQ PR		342460	-0-	342460	342460	3475 1	338985	3	N	-0-		-0-
05	659755 X		317295	-0-	-342460	-0-	3218 1	314077	3	N	-0-		-0-
06	351210 X		275399	-0-	-75811	-0-	2754 1	272645	3	N	-0-		-0-
07	261142 X		261142	-0-	-0-	-0-	2668 1	258474	3	N	-0-		-0-
08	362917 X		242454	-0-	-120463	-0-	2480 1	239974	3	N	-0-		-0-
09	342450 X		216043	-0-	-126407	-0-	2217 1	213826	3	N	-0-		-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC				486517									
ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #:		5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11220 - 11602	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2022 - WELL PLUGGED 7/27/2022													

G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	13430 - 17166	
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	486517								
PINATA GAS UNIT 1			WELL #:	1H	RRCID ->	280197	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12545 -	12755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		

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

RETAMA RANCH			WELL #:	424H	RRCID ->	293238	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	11446	PERF.11544 -	17594
04	0	291347	-0-	291347	770396	6399 1 284948 3	N	-0-		-0-		
05	0	247447	-0-	247447	1017843	6303 1 241144 3	N	-0-		-0-		
06	0	200798	-0-	200798	1218641	5041 1 195757 3	N	-0-		-0-		
07	1397846 X	179205	-0-	-1218641	-0-	5051 1 174154 3	N	-0-		-0-		
08	435395 X	164413	-0-	-270982	-0-	4612 1 159801 3	N	-0-		-0-		
09	0	141281	-0-	141281	141281	3906 1 137375 3	N	-0-		-0-		

RETAMA RANCH			WELL #:	425H	RRCID ->	293239	COMPL. DATE	02/15/2022	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11686 -	17676
04	0	273032	-0-	273032	689804	5997 1 267035 3	N	-0-		-0-		
05	0	241708	-0-	241708	931512	6157 1 235551 3	N	-0-		-0-		
06	0	201726	-0-	201726	1133238	5064 1 196662 3	N	-0-		-0-		
07	1318695 X	185457	-0-	-1133238	-0-	5227 1 180230 3	N	-0-		-0-		
08	371504 X	182907	-0-	-188597	-0-	5131 1 177776 3	N	-0-		-0-		
09	0	157269	-0-	157269	157269	4348 1 152921 3	N	-0-		-0-		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			WELL #:	499978	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 -	12024
JUAN SALINAS			WELL #:	2	RRCID ->	274239	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11697 -	12024
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CORSAIR-ZAMORA A			WELL #:	5H	RRCID ->	292354	COMPL. DATE	01/20/2022	TOTAL DEPTH	11876	PERF.12077 -	20593
04	499890 X	498308	-0-	-1582	-0-	6468 1 491840 3	N	-0-		-0-		
05	516553 X	490858	-0-	-25695	-0-	6211 1 484647 3	N	-0-		-0-		
06	499890 X	263018	-0-	-236872	-0-	2492 1 260526 3	N	-0-		-0-		
07	516553 X	452392	-0-	-64161	-0-	4482 1 447910 3	N	-0-		-0-		
08	516553 X	450373	-0-	-66180	-0-	5442 1 444931 3	N	-0-		-0-		
09	498300 X	NO RPT	-0-	-498300	-0-		N	NO RPT		-0-		

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC			WELL #:	781863	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864 -	19871
STATE EDITH UNIT			WELL #:	101H	RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864 -	19871
04	353740 X	256578	-0-	-97162	-0-	1390 1 255188 2	N	-0-		-0-		
05	DELQ PR	234937	-0-	234937	234937	2257 1 232680 2	N	-0-		-0-		
06	513802 X	278865	-0-	-234937	-0-	1883 1 276982 2	N	-0-		-0-		
07	307457 X	307457	-0-	-0-	-0-	3048 1 304409 2	N	-0-		-0-		
08	330164 X	330164	-0-	-0-	-0-	2238 1 327926 2	N	-0-		-0-		
09	0	281648	-0-	281648	281648	1562 1 280086 2	N	-0-		-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC//CONT.// 781863															
STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		581275 X	235884	-0-	-345391	-0-	1278	1	234606	2	N	-0-			-0-
05		366079 X	240080	-0-	-125999	-0-	2307	1	237773	2	N	-0-			-0-
06		354270 X	243397	-0-	-110873	-0-	1643	1	241754	2	N	-0-			-0-
07		366079 X	282944	-0-	-83135	-0-	2805	1	280139	2	N	-0-			-0-
08		366079 X	343548	-0-	-22531	-0-	2329	1	341219	2	N	-0-			-0-
09		0	264269	-0-	264269	264269	1466	1	262803	2	N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990															
04		2761586 X	276283	-0-	-2485303	-0-	5239	1	271044	2	N	-0-			-0-
05		364560 X	273114	-0-	-91446	-0-	5346	1	267768	2	N	-0-			-0-
06		352800 X	259013	-0-	-93787	-0-	5154	1	253859	2	N	-0-			-0-
07		364560 X	296635	-0-	-67925	-0-	5907	1	290728	2	N	-0-			-0-
08		0	285040	-0-	285040	285040	6095	1	278945	2	N	-0-			-0-
09		276270 X	NO RPT	-0-	-276270	8770					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727															
04		4314101 X	224529	-0-	-4089572	-0-	1243	1	223286	2	N	-0-			-0-
05		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
06		360000 X	212458	-0-	-147542	-0-	1329	1	211129	2	N	-0-			-0-
07		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
08		372000 X	NO RPT	-0-	-372000	-0-					N	NO RPT			-0-
09		224520 X	NO RPT	-0-	-224520	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587															
04		1513161 X	204200	-0-	-1308961	-0-	1130	1	203070	2	N	-0-			-0-
05		297073 X	201355	-0-	-95718	-0-	1231	1	200124	2	N	-0-			-0-
06		287490 X	187304	-0-	-100186	-0-	1172	1	186132	2	N	-0-			-0-
07		297073 X	184607	-0-	-112466	-0-	1180	1	183427	2	N	-0-			-0-
08		0	178352	-0-	178352	178352	1223	1	177129	2	N	-0-			-0-
09		287490 X	NO RPT	-0-	-287490	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585															
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	8112 - 14120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5626 X	2535	-0-	-3091	-0-	227 1	1757 3	Y	499	510 0	14
							2 4	549 9				
05		4185 X	2357	-0-	-1828	-0-	216 1	1640 3	Y	453	451 0	16
							3 4	498 9				
06		4050 X	2931	-0-	-1119	-0-	270 1	1907 3	Y	673	669 0	20
							14 4	740 9				
07		3999 X	2970	-0-	-1029	-0-	334 1	1916 3	Y	650	650 0	20
							5 4	715 9				
08		3255 X	2731	-0-	-524	-0-	344 1	1808 3	Y	521	524 0	17
							6 4	573 9				
09		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			Y	NO RPT		17

HAYNES (HINNANT CONS.)				39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750								
TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	208496	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12207 - 12230
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-		-0-
05		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-		-0-
06		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-		-0-
07		1240 N	628	-0-	-612	-0-	628 3		N	-0-		-0-
08		1240 N	795	-0-	-445	-0-	795 3		N	-0-		-0-
09		1200 N	580	-0-	-620	-0-	580 3		N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	212141	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	13010 - 13047
04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		N	-0-		-0-
05		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
09		480 N	361	-0-	-119	-0-	361 3		N	-0-		-0-

HAYNES A		WELL #:		12	RRCID ->	278558	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	8898 - 9224
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3	N	-0-		-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	3 1	17 3	N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
08		31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	5 3	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GARZA, LAURO		WELL #:		D 1	RRCID ->	117136	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	13254	PERF.	11774 - 11860
04		150 N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-		-0-
05		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-		-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-
09		0	102	-0-	102	-0-	102 2		N	-0-		-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		E 3	RRCID ->	122128	COMPL. DATE	09/05/1986	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11912 - 11991
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, LAURO		WELL #: E 4		RRCID -> 123373		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	60 N	44	-0-	-16	-0-		44	2		N	-0-				-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2		N	-0-				-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2		N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2		N	-0-				-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-				-0-
09	0	43	-0-	43		43	43	2		N	-0-				-0-

HAYNES-EAST		WELL #: 1		RRCID -> 128548		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12246		- 12298			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4		RRCID -> 138096		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11242		- 11356			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828		PERF.11072		- 11107			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11260		- 11360			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280		- 12185			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974		- 13093			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
HAYNES "E"		WELL #:		4	RRCID ->	161285	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	17735	PERF.	9900 - 9982				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #:		16	RRCID ->	169018	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14070	PERF.	12800 - 12872				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

HAYNES "E"		WELL #:		5	RRCID ->	171075	COMPL. DATE	03/21/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12098 - 12348				
04	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	289	1	3058	2	Y	-0-	-0-				
05	9976 X	9976	-0-	-0-	-0-	758	1	9218	2	Y	-0-	-0-				
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	613	1	6120	2	Y	-0-	-0-				
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	669	1	6855	2	Y	-0-	-0-				
08	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	556	1	6444	2	Y	-0-	-0-				
09	0	6316	-0-	6316	6316	472	1	5844	2	Y	-0-	-0-				

HAYNES E		WELL #:		6	RRCID ->	172237	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	12834 - 13000				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	-0-				
06	T. A.	9	-0-	9	22	1	1	8	2	Y	-0-	-0-				
07	T. A.	2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-	-0-				
08	T. A.	14	-0-	14	38	1	1	13	2	Y	-0-	-0-				
09	0	1	-0-	1	39	1	2			Y	-0-	-0-				

HAYNES		WELL #:		17	RRCID ->	172710	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	14215	PERF.	12788 - 13106				
04	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	1135	1	11982	2	N	-0-	-0-				
05	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	1052	1	12789	2	N	-0-	-0-				
06	11370 X	5666	-0-	-5704	-0-	516	1	5150	2	N	-0-	-0-				
07	12338 X	12162	-0-	-176	-0-	1082	1	11080	2	N	-0-	-0-				
08	13576 X	13576	-0-	-0-	-0-	1078	1	12498	2	N	-0-	-0-				
09	0	12950	-0-	12950	12950	968	1	11982	2	N	-0-	-0-				

HAYNES		WELL #:		18	RRCID ->	173637	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	15065	PERF.	9660 - 13020				
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	58	1	608	2	N	-0-	-0-				
05	620 N	387	-0-	-233	-0-	29	1	358	2	N	-0-	-0-				
06	600 N	517	-0-	-83	-0-	47	1	470	2	N	-0-	-0-				
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	36	1	368	2	N	-0-	-0-				
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	21	1	247	2	N	-0-	-0-				
09	0	452	-0-	452	452	34	1	418	2	N	-0-	-0-				

HAYNES E		WELL #:		7	RRCID ->	174560	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	9791 - 11850				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880		
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	170 1	1799 2	N	-0-	18
05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	162 1	1971 2	N	-0-	18
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	210 1	2096 2	N	-0-	18
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	174 1	1783 2	N	-0-	18
08	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	169 1	1958 2	N	-0-	18
09	0	1694	-0-	1694	1694	126 1	1568 2	N	-0-	18

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890		
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 2	N	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 2	N	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27 1	271 2	N	-0-	-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28 1	282 2	N	-0-	-0-
08	310 N	251	-0-	-59	-0-	20 1	231 2	N	-0-	-0-
09	0	235	-0-	235	235	17 1	218 2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576								
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	2	N	-0-					-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	753	2	N	-0-					-0-
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	N	-0-					-0-
07	806 N	731	-0-	-75	-0-	65	1	666	2	N	-0-					-0-
08	806 N	782	-0-	-24	-0-	62	1	720	2	N	-0-					-0-
09	0	776	-0-	776	776	58	1	718	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	198 1	1730 2	N	-0-			14
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	204 1	1811 2	N	-0-			14
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	197 1	1905 2	N	-0-			14
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	255 1	2223 2	N	-0-			14
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	204 1	1885 2	N	-0-			14
09	0	1965	-0-	1965	1965	208 1	1757 2	N	-0-			14

HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501				
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353 2		Y	-0-			7
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			7
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		Y	-0-			7
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9	Y	2			9
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	458 2	6 9	Y	5	4 1		10
09	0	367	-0-	367	367	365 2	2 9	Y	2			12

HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818				
04	7560 X	7130	-0-	-430	-0-	733 1	6397 2	N	-0-			22
05	7812 X	7587	-0-	-225	-0-	769 1	6818 2	N	-0-			22
06	7590 X	7292	-0-	-298	-0-	683 1	6609 2	N	-0-			22
07	7843 X	7524	-0-	-319	-0-	775 1	6749 2	N	-0-			22
08	7843 X	7265	-0-	-578	-0-	711 1	6554 2	N	-0-			22
09	0	6611	-0-	6611	6611	700 1	5911 2	N	-0-			22

VIOLETA RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 235262		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906				
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		N	-0-			-0-
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	286 2		N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 1		RRCID -> 240372		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	341 1	2980 2	N	-0-	13
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	436 1	3864 2	N	-0-	13
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	377 1	3649 2	N	-0-	13
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	404 1	3516 2	N	-0-	13
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	381 1	3515 2	N	-0-	13
09	0	2210	-0-	2210	2210	234 1	1976 2	N	-0-	13

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220		
04	7440 X	6218	-0-	-1222	-0-	6218 2		N	-0-	-0-
05	7037 X	6460	-0-	-577	-0-	6460 2		N	-0-	-0-
06	6810 X	6328	-0-	-482	-0-	6328 2		N	-0-	-0-
07	7037 X	6219	-0-	-818	-0-	6219 2		N	-0-	-0-
08	6510 X	6396	-0-	-114	-0-	6396 2		N	-0-	-0-
09	0	5887	-0-	5887	5887	5887 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512		
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-	-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-	-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-	-0-
09	0	735	-0-	735	735	735 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865		
04	5220 X	5202	-0-	-18	-0-	5202 2		N	-0-	-0-
05	5394 X	5060	-0-	-334	-0-	5060 2		N	-0-	-0-
06	5220 X	5025	-0-	-195	-0-	5025 2		N	-0-	-0-
07	5394 X	4639	-0-	-755	-0-	4639 2		N	-0-	-0-
08	5394 X	4762	-0-	-632	-0-	4762 2		N	-0-	-0-
09	0	5635	-0-	5635	5635	5635 2		N	-0-	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864		
04	12120 X	10024	-0-	-2096	-0-	10024 2		N	-0-	-0-
05	11191 X	9737	-0-	-1454	-0-	9737 2		N	-0-	-0-
06	10830 X	8496	-0-	-2334	-0-	8496 2		N	-0-	-0-
07	11191 X	10356	-0-	-835	-0-	10356 2		N	-0-	-0-
08	10354 X	9673	-0-	-681	-0-	9673 2		N	-0-	-0-
09	0	8734	-0-	8734	8734	8734 2		N	-0-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243		
04	5160 X	5148	-0-	-12	-0-	5148 2		N	-0-	-0-
05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-	-0-
07	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-
08	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		13	RRCID ->	265443	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7932 -	7976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH				WELL #:		6	RRCID ->	271470	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11840 -	11906	
04		11220 X	5631	-0-	-5589	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
05		10633 X	5597	-0-	-5036	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
06		10290 X	8551	-0-	-1739	-0-	8551	2			N	-0-			-0-
07		10385 X	8610	-0-	-1775	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
08		9021 X	8022	-0-	-999	-0-	8022	2			N	-0-			-0-
09		0	8111	-0-	8111	8111	8111	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH				WELL #:		7	RRCID ->	274762	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11994	PERF.11840 -	11916	
04		12780 X	10970	-0-	-1810	-0-	10970	2			N	-0-			-0-
05		12679 X	11006	-0-	-1673	-0-	11006	2			N	-0-			-0-
06		12090 X	9399	-0-	-2691	-0-	9399	2			N	-0-			-0-
07		12493 X	10943	-0-	-1550	-0-	10943	2			N	-0-			-0-
08		11501 X	10980	-0-	-521	-0-	10980	2			N	-0-			-0-
09		0	10470	-0-	10470	10470	10470	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH				WELL #:		8	RRCID ->	275298	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	12104	PERF.11816 -	11874	
04		14460 X	12400	-0-	-2060	-0-	12400	2			N	-0-			-0-
05		14601 X	13964	-0-	-637	-0-	13964	2			N	-0-			-0-
06		13410 X	12916	-0-	-494	-0-	12916	2			N	-0-			-0-
07		13857 X	12566	-0-	-1291	-0-	12566	2			N	-0-			-0-
08		13950 X	12579	-0-	-1371	-0-	12579	2			N	-0-			-0-
09		0	11467	-0-	11467	11467	11467	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)				39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223838	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13043	PERF.12718 -	12858			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A"				WELL #:		4	RRCID ->	226807	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12950 -	12982	
04		330 N	292	-0-	-38	-0-	39	1	253	3	N	-0-			-0-
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	3	N	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	4007	-0-	907	907	377	1	3630	3	N	-0-			-0-
08		3100 N	9491	-0-	6391	7298	648	1	8843	3	N	-0-			-0-
*09		3000 N	10477	-0-	7477	14775	727	1	9750	3	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750													
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482						
04	559	N	559	-0-	-0-	74	1	485	3	N	-0-				-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	62	1	445	3	N	-0-				-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	70	1	385	3	N	-0-				-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-				-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-				-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038						
04	840	N	616	-0-	-224	82	1	534	3	N	-0-				-0-
05	930	N	651	-0-	-279	80	1	571	3	N	-0-				-0-
06	870	N	543	-0-	-327	83	1	460	3	N	-0-				-0-
07	651	N	638	-0-	-13	60	1	578	3	N	-0-				-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-				-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	38	1	512	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158						
04	4050	X	3664	-0-	-386	487	1	3177	3	N	-0-				-0-
05	4185	X	4104	-0-	-81	502	1	3602	3	N	-0-				-0-
06	4050	X	3393	-0-	-657	519	1	2874	3	N	-0-				-0-
07	4185	X	3807	-0-	-378	358	1	3449	3	N	-0-				-0-
08	4185	X	3263	-0-	-922	223	1	3040	3	N	-0-				-0-
09	3960	X	3172	-0-	-788	220	1	2952	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772						
04	T. A.	15	-0-	15	15	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	16	-0-	16	31	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	15	-0-	15	46	2	1	13	3	Y	-0-				-0-
07	75	X	29	-0-	-46	3	1	26	3	Y	-0-				-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-				-0-
09	30	N	23	-0-	-7	2	1	21	3	Y	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708						
04	150	N	120	-0-	-30	16	1	104	3	N	-0-				-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	21	1	152	3	N	-0-				-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-				-0-
07	124	N	87	-0-	-37	8	1	79	3	N	-0-				-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	62	1	849	3	N	-0-				-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832						
04	1620	N	1546	-0-	-74	205	1	1341	3	Y	-0-				-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	229	1	1645	3	Y	-0-				-0-
06	1860	N	1262	-0-	-598	193	1	1069	3	Y	-0-				-0-
07	1612	N	1444	-0-	-168	136	1	1308	3	Y	-0-				-0-
08	1860	N	1405	-0-	-455	96	1	1309	3	Y	-0-				-0-
09	1260	N	1065	-0-	-195	74	1	991	3	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750								
HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	720 N	579	-0-	-141	-0-	77 1	502 3	N	-0-	-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	87 1	623 3	N	-0-	-0-
06	750 N	554	-0-	-196	-0-	85 1	469 3	N	-0-	-0-
07	897 N	897	-0-	-0-	-0-	84 1	813 3	N	-0-	-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	38 1	516 3	N	-0-	-0-
09	540 N	421	-0-	-119	-0-	29 1	392 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210		
04	480 N	449	-0-	-31	-0-	60 1	389 3	N	-0-	-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	58 1	416 3	N	-0-	-0-
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	57 1	313 3	N	-0-	-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55 1	533 3	N	-0-	-0-
08	465 N	280	-0-	-185	-0-	19 1	261 3	N	-0-	-0-
09	360 N	298	-0-	-62	-0-	21 1	277 3	N	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560		
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	27 1	179 3	N	-0-	-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	19 1	134 3	N	-0-	-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	9 1	50 3	N	-0-	-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	6 1	56 3	N	-0-	-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	8 1	112 3	N	-0-	-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 3	N	-0-	-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346		
VOLPE		WELL #: 1								
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	283 1	1910 2	N	-0-	-0-
05	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	296 1	2024 2	N	-0-	-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	253 1	1924 2	N	-0-	-0-
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	216 1	1956 2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 233226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260		
04	14B2 EXT	9	-0-	9	29	9 2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278 -	14652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #:		2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612 -	11222		
04	2790 X	2704	-0-	-86	-0-	350	1	2354	2	N	-0-			-0-
05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	398	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	362	1	2745	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	286	1	2590	2	N	-0-			-0-
08	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-
09	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698 -	9730		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780 -	13838		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436 -	13614		
04	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	926	1	11226	2	N	-0-			-0-
05	8339 X	386	-0-	-7953	-0-	47	1	339	2	N	-0-			-0-
06	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	2	1	1681	2	N	-0-			-0-
07	8339 X	332	-0-	-8007	-0-	6	1	326	2	N	-0-			-0-
08	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT			-0-
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
LA SOLEDAD		WELL #:		2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.11348 -	11359		
04	180 N	54	-0-	-126	-0-	4	1	50	2	N	-0-			12
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-			12
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			12
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-			12
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1509	-0-	-111	-0-	107	1	1402	2	N	-0-			-0-
05	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	172	1	2135	2	N	-0-			-0-
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172	1	1738	2	N	-0-			-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	163	1	1540	2	N	-0-			-0-
08	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	135	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

04	300 N	155	-0-	-145	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	N	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-			-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	N	-0-			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	242	1	3178	2	N	-0-			77
05	3100 N	3561	-0-	461	-0-	265	1	3296	2	N	-0-			77
06	3000 N	2952	-0-	-48	-0-	413	266	2683	2	N	-0-	3		80
							3	9						
07	3100 N	2987	-0-	-113	-0-	286	1	2701	2	N	-0-			80
08	2945 X	1906	-0-	-1039	-0-	156	1	1750	2	N	-0-			80
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			80

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	2	N	-0-			-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	36	1	402	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-				-0-	
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	N	-0-				-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	N	-0-				-0-	
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	71	1	674	2	N	-0-				-0-	
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	39	1	432	2	N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12	

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022								
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-				20	
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-				20	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-				20	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				20	
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				20	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20	

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820								
04	690 N	216	-0-	-474	-0-	15	1	201	2	N	-0-				-0-	
05	217 N	79	-0-	-138	-0-	6	1	73	2	N	-0-				-0-	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-	
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	N	-0-				-0-	
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	64	1	714	2	N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
GGP EXPLORATION, LTD.			302567									
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:	1	RRCID -> 198422	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9716 - 9787					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT			-0-
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:	2	RRCID -> 203507	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10158 - 10172					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FLORES, L. G.		WELL #:	1	RRCID -> 070208	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 12620	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GARZA, LAURO		WELL #:	1	RRCID -> 089705	COMPL. DATE 06/25/1980	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10967 - 11043					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 119537	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 13086	PERF.10666 - 11496					
04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	282	1	5322	2	N	-0-
05	6944	X	6023	-0-	-921	-0-	268	1	5755	2	N	-0-
06	6720	X	6588	-0-	-132	-0-	287	1	6301	2	N	-0-
07	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	300	1	6217	2	N	-0-
08	6944	X	6419	-0-	-525	-0-	274	1	6145	2	N	-0-
09	0		6227	-0-	6227	6227	296	1	5931	2	N	-0-
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 121402	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 14277	PERF.10634 - 10830					
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770												
04	2640 N	2437	-0-	-203	-0-	123	1	2314	2	Y	-0-	-0-
05	2697 N	2686	-0-	-11	-0-	120	1	2564	2	Y	2	1 1
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	107	1	2353	2	Y	-0-	1
07	2511 N	2352	-0-	-159	-0-	108	1	2244	2	Y	-0-	1
08	2697 N	2524	-0-	-173	-0-	108	1	2415	2	Y	1	2
09	0	2652	-0-	2652	2652	126	1	2526	2	Y	-0-	2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708												
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399												
04	3810 X	3367	-0-	-443	-0-	170	1	3197	2	Y	-0-	-0-
05	3906 X	2938	-0-	-968	-0-	131	1	2805	2	Y	2	1 1
06	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	180	1	3948	2	Y	-0-	1
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	190	1	3933	2	Y	-0-	1
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	164	1	3675	2	Y	1	2
09	0	4339	-0-	4339	4339	206	1	4133	2	Y	-0-	2

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537												
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-	-0-
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	2	N	-0-	-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	2	N	-0-	-0-
09	0	342	-0-	342	342	16	1	326	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10666	- 10705	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.10718	- 10831	
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	248	1	4674	2	N	-0-		-0-
05	4805	X	4799	-0-	-6	-0-	214	1	4585	2	N	-0-		-0-
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	206	1	4510	2	N	-0-		-0-
07	4929	X	4681	-0-	-248	-0-	215	1	4466	2	N	-0-		-0-
08	4929	X	4063	-0-	-866	-0-	174	1	3889	2	N	-0-		-0-
09	0		4844	-0-	4844	4844	230	1	4614	2	N	-0-		-0-

GARZA, L. "5"			WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.11108	- 11128	
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	2	Y	-0-		-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-		-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	2	Y	-0-		-0-
09	0		167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-		-0-

GARZA "D" GAS UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.11050	- 11120	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.10763	- 10990	
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-		-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-		-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	2	N	-0-		-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-		-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IRENE			WELL #:		1 C	RRCID ->	125443	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	13812	PERF.10506	- 11370	
04	T. A.		127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-		-0-
07	127	X	-0-	-0-	-127	-0-					Y	-0-		-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 3		RRCID -> 125448		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-	-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	3 1	53 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 2		RRCID -> 125688		COMPL. DATE 10/31/1987		TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 3 C		RRCID -> 126078		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839		
04	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	79 1	1489 2	Y	-0-	-0-
05	1488 N	1322	-0-	-166	-0-	59 1	1262 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	43 1	949 2	Y	-0-	-0-
07	1612 N	734	-0-	-878	-0-	34 1	700 2	Y	-0-	-0-
08	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	47 1	1063 2	Y	-0-	-0-
09	0	1104	-0-	1104	1104	53 1	1051 2	Y	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 126080		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 126081		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884		
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	30 1	567 2	Y	-0-	-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	373	-0-	-197	-0-	16 1	357 2	Y	-0-	-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	35 1	724 2	Y	-0-	-0-
08	620 N	535	-0-	-85	-0-	23 1	512 2	Y	-0-	-0-
09	0	560	-0-	560	560	27 1	533 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 5 C		RRCID -> 126243		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550	- 10582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	496 N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	503	-0-	503	503	24	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-

J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464	- 11101	
04	570 N	324	-0-	-246	-0-	16	1	308	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712	- 10906	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 127859		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
04	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	262	1	4937	2	Y	10
05	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	244	1	5233	2	Y	6
						3	9				
06	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	233	1	5118	2	Y	6
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	252	1	5226	2	Y	6
08	5487 X	5208	-0-	-279	-0-	223	1	4983	2	Y	8
						2	9				
09	0	4859	-0-	4859	4859	231	1	4628	2	Y	8

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	43	1	817	2	N	-0-
05	837 N	695	-0-	-142	-0-	31	1	664	2	N	-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	39	1	851	2	N	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	N	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	38	1	857	2	N	-0-
09	0	812	-0-	812	812	39	1	773	2	N	-0-

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	31	1	588	2	N	-0-
05	651 N	650	-0-	-1	-0-	29	1	621	2	N	-0-
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	2	N	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	28	1	592	2	N	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-
09	0	653	-0-	653	653	31	1	622	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		2 C	RRCID ->	130006	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	12600 - 13600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	86 1	1619 2	Y	-0-				-0-
05		1984 N	1600	-0-	-384	-0-	71 1	1528 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	83 1	1817 2	Y	-0-				-0-
07		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94 1	1956 2	Y	-0-				-0-
08		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	78 1	1753 2	Y	-0-				-0-
09		0	1950	-0-	1950	1950	93 1	1857 2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #:		2R	RRCID ->	130147	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11220 - 11336		
04		2130 N	1984	-0-	-146	-0-	100 1	1884 2	Y	-0-				-0-
05		2263 N	2176	-0-	-87	-0-	97 1	2078 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	95 1	2089 2	Y	-0-				-0-
07		2046 N	1918	-0-	-128	-0-	88 1	1830 2	Y	-0-				-0-
08		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	102 1	2292 2	Y	-0-				-0-
09		0	2016	-0-	2016	2016	96 1	1920 2	Y	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130245	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10546 - 10564		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DAISY		WELL #:		2	RRCID ->	130248	COMPL. DATE	03/12/1989	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10572 - 10632		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ARACELI		WELL #:		1	RRCID ->	130333	COMPL. DATE	03/21/1989	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11052 - 11080		
04		2850 X	2075	-0-	-775	-0-	105 1	1970 2	Y	-0-				1
05		2759 X	2582	-0-	-177	-0-	115 1	2465 2	Y	2	3 1			-0-
							2 9							
06		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	118 1	2576 2	Y	-0-				-0-
07		2697 X	2696	-0-	-1	-0-	124 1	2572 2	Y	-0-				-0-
08		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	128 1	2868 2	Y	1				1
							1 9							
09		0	2535	-0-	2535	2535	121 1	2414 2	Y	-0-				1

FLORES, L.G.		WELL #:		7	RRCID ->	131586	COMPL. DATE	07/13/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10304 - 10978		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131663	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10877 - 11050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-		15	1	275	2	N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-		13	1	273	2	N	-0-			-0-
06	300 N	278	-0-	-22	-0-		12	1	266	2	N	-0-			-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-		13	1	269	2	N	-0-			-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-		12	1	272	2	N	-0-			-0-
09	0	288	-0-	288	288		14	1	274	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	131664	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10520 - 10710				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		11	RRCID ->	131882	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10524 - 10546				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		8	RRCID ->	132055	COMPL. DATE	09/27/1989	TOTAL DEPTH	13530	PERF.10402 - 10996				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132355	COMPL. DATE	10/22/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10496 - 11141				
04	750 N	402	-0-	-348	-0-		20	1	382	2	N	-0-			-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-		38	1	806	2	N	-0-			-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-		37	1	811	2	N	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-		27	1	565	2	N	-0-			-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-		38	1	855	2	N	-0-			-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016		48	1	968	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	132674	COMPL. DATE	11/19/1989	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10563 - 11320				
04	1740 N	1233	-0-	-507	-0-		62	1	1171	2	N	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		64	1	1373	2	N	-0-			-0-
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		60	1	1321	2	N	-0-			-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		64	1	1336	2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1374	-0-	-52	-0-		59	1	1315	2	N	-0-			-0-
09	0	1314	-0-	1314	1314		62	1	1252	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #:		1 C	RRCID ->	133833	COMPL. DATE	01/13/1990	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11270 - 11329				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5880 X	5331	-0-	-549	-0-	268	1	5063	2	N	-0-
05	6076 X	6004	-0-	-72	-0-	268	1	5736	2	N	-0-
06	5610 X	4653	-0-	-957	-0-	203	1	4450	2	N	-0-
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	260	1	5393	2	N	-0-
08	6014 X	5825	-0-	-189	-0-	249	1	5576	2	N	-0-
09	0	5680	-0-	5680	5680	270	1	5410	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996			
04	1500 N	273	-0-	-1227	-0-	14	1	259	2	Y	-0-
05	868 N	254	-0-	-614	-0-	11	1	243	2	Y	-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	2	Y	-0-
09	0	324	-0-	324	324	15	1	309	2	Y	-0-

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280			
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	2	N	-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	25	1	522	2	N	-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24	1	543	2	N	-0-
09	0	556	-0-	556	556	26	1	530	2	N	-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603			
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2	3	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128			
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	Y	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	Y	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-
09	0	128	-0-	128	128	6	1	122	2	Y	-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
09	0	34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	5 1	91 2	N	-0-			-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 2	N	-0-			-0-
09	0	128	-0-	128	128	6 1	122 2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260				
04	631 X	631	-0-	-0-	-0-	32 1	599 2	N	-0-			-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	23 1	479 2	N	-0-			-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-			-0-
09	0	458	-0-	458	458	22 1	436 2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546								
04	3180 X	2019	-0-	-1161	-0-	102	1	1917	2	Y	-0-					5
05	3286 X	2408	-0-	-878	-0-	107	1	2299	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
06	2820 X	2425	-0-	-395	-0-	106	1	2319	2	Y	-0-					3
07	2852 X	2486	-0-	-366	-0-	114	1	2372	2	Y	-0-					3
08	2821 X	2313	-0-	-508	-0-	99	1	2213	2	Y	1					4
						1	9									
09	0	2258	-0-	2258	2258	107	1	2151	2	Y	-0-					4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10400 - 10500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-
05	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	67	1	1433	2	N	-0-
06	1890 N	1761	-0-	-129	-0-	77	1	1684	2	N	-0-
07	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	87	1	1803	2	N	-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	N	-0-
09	0	1781	-0-	1781	1781	85	1	1696	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11353 - 11447	
04	3660 X	3166	-0-	-494	-0-	159	1	3007	2	N	-0-
05	3596 X	3245	-0-	-351	-0-	145	1	3100	2	N	-0-
06	3480 X	3239	-0-	-241	-0-	141	1	3098	2	N	-0-
07	3596 X	3375	-0-	-221	-0-	155	1	3220	2	N	-0-
08	3441 X	3429	-0-	-12	-0-	147	1	3282	2	N	-0-
09	0	3131	-0-	3131	3131	149	1	2982	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990		PERF.10446 - 10468	
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	124	1	2332	2	N	-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	117	1	2499	2	N	-0-
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	98	1	2152	2	N	-0-
07	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	119	1	2476	2	N	-0-
08	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	88	1	1972	2	N	-0-
09	0	1678	-0-	1678	1678	80	1	1598	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420		PERF.10578 - 11296	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300		PERF.11363 - 11389	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10380 - 11323	
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	N	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	N	-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	-0-
09	0	781	-0-	781	781	37	1	744	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10380 - 10900	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		360 N	358	-0-	-2	-0-	18 1	340 2	N		-0-		-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	17 1	356 2	N		-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	N		-0-		-0-
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	24 1	501 2	N		-0-		-0-
08		372 N	256	-0-	-116	-0-	11 1	245 2	N		-0-		-0-
09		0	644	-0-	644	644	31 1	613 2	N		-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212													
04		1950 N	1814	-0-	-136	-0-	91 1	1723 2	N		-0-		-0-
05		1922 N	1650	-0-	-272	-0-	74 1	1576 2	N		-0-		-0-
06		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	79 1	1742 2	N		-0-		-0-
07		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	87 1	1794 2	N		-0-		-0-
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	84 1	1883 2	N		-0-		-0-
09		0	1898	-0-	1898	1898	90 1	1808 2	N		-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005													
04		2820 X	2585	-0-	-235	-0-	130 1	2455 2	Y		-0-		-0-
05		2914 X	2674	-0-	-240	-0-	119 1	2553 2	Y		2 1		-0-
							2 9						
06		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	115 1	2525 2	Y		-0-		-0-
07		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	127 1	2639 2	Y		-0-		-0-
08		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	114 1	2560 2	Y		1		1
							1 9						
09		0	2547	-0-	2547	2547	121 1	2426 2	Y		-0-		1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676													
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N		-0-		-0-
05		527 N	371	-0-	-156	-0-	17 1	354 2	N		-0-		-0-
06		420 N	231	-0-	-189	-0-	10 1	221 2	N		-0-		-0-
07		403 N	266	-0-	-137	-0-	12 1	254 2	N		-0-		-0-
08		372 N	339	-0-	-33	-0-	15 1	324 2	N		-0-		-0-
09		0	394	-0-	394	394	19 1	375 2	N		-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346													
04		388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 2	Y		-0-		-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	9 1	198 2	Y		-0-		-0-
06		326 N	326	-0-	-0-	-0-	14 1	312 2	Y		-0-		-0-
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	328 2	Y		-0-		-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	15 1	338 2	Y		-0-		-0-
09		0	209	-0-	209	209	10 1	199 2	Y		-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	57 1	1067 2	Y	-0-		-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	61 1	1299 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1053	-0-	-327	-0-	46 1	1007 2	Y	-0-		-0-
07	1147 N	955	-0-	-192	-0-	44 1	911 2	Y	-0-		-0-
08	1364 N	916	-0-	-448	-0-	39 1	877 2	Y	-0-		-0-
09	0	865	-0-	865	865	41 1	824 2	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13 1	243 2	N	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12 1	269 2	N	-0-		-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	13 1	274 2	N	-0-		-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	187 2	N	-0-		-0-
09	0	164	-0-	164	164	8 1	156 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	188 1	3551 2	N	-0-		-0-
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	164 1	3519 2	N	-0-		-0-
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	151 1	3311 2	N	-0-		-0-
07	3875 X	2563	-0-	-1312	-0-	118 1	2445 2	N	-0-		-0-
08	3875 X	2443	-0-	-1432	-0-	104 1	2339 2	N	-0-		-0-
09	0	3630	-0-	3630	3630	173 1	3457 2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1487	-0-	-73	-0-	75	1	1412	2	Y	-0-			2
05	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	68	1	1459	2	Y	1	2	1	1
06	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	65	1	1426	2	Y	-0-			1
07	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	70	1	1444	2	Y	1			2
08	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	64	1	1437	2	Y	1			3
09	0	1458	-0-	1458	1458	69	1	1389	2	Y	-0-			3

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997			TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194					
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	43	1	911	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	41	1	894	2	N	-0-			-0-
07	961 N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	2	N	-0-			-0-
08	961 N	850	-0-	-111	-0-	36	1	814	2	N	-0-			-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	48	1	960	2	N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135					
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	0	217	-0-	217	217	10	1	207	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060					
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	2	Y	-0-			-0-
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-			-0-
07	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	44	1	996	2	Y	-0-			-0-
09	0	1005	-0-	1005	1005	48	1	957	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	168835	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10610 - 10768
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 1	531 2	N	-0-	-0-		
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	26 1	566 2	N	-0-	-0-		
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25 1	554 2	N	-0-	-0-		
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	26 1	538 2	N	-0-	-0-		
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	25 1	551 2	N	-0-	-0-		
09	0	577	-0-	577	577	27 1	550 2	N	-0-	-0-		

J.O.D.		WELL #:		6	RRCID ->	168908	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11559
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	41 1	770 2	N	-0-	-0-		
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	34 1	734 2	N	-0-	-0-		
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31 1	672 2	N	-0-	-0-		
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	38 1	780 2	N	-0-	-0-		
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1080 2	N	-0-	-0-		
09	0	770	-0-	770	770	36 1	734 2	N	-0-	-0-		

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		4	RRCID ->	170130	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 11076
04	3450 X	3053	-0-	-397	-0-	154 1	2899 2	Y	-0-	-0-		
05	3565 X	2977	-0-	-588	-0-	133 1	2842 2	Y	2	1 1	1	
06	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	159 1	3490 2	Y	-0-	-0-	1	
07	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	177 1	3673 2	Y	-0-	-0-	1	
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	160 1	3588 2	Y	1	-0-	2	
09	0	3555	-0-	3555	3555	169 1	3386 2	Y	-0-	-0-	2	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170262	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10528 - 11225
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	9 1	162 2	N	-0-	-0-		
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	4 1	86 2	N	-0-	-0-		
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	N	-0-	-0-		
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	331 2	N	-0-	-0-		
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13 1	299 2	N	-0-	-0-		
09	0	281	-0-	281	281	13 1	268 2	N	-0-	-0-		

ARACELI GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170557	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11158	PERF.	10324 - 10470
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 2	Y	-0-	-0-	1	
05	403 N	221	-0-	-182	-0-	10 1	211 2	Y	-0-	1 1	-0-	
06	210 N	56	-0-	-154	-0-	2 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	558 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	9 1	205 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	159	-0-	159	159	8 1	151 2	Y	-0-	-0-	-0-	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170912	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10910 - 11164
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669								
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	0	72	-0-	72	-0-	72	3	69	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502								
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	0	126	-0-	126	-0-	126	6	120	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172509		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 40		RRCID -> 173165		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000								
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	247	-0-	-187	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	0	948	-0-	948	-0-	948	45	903	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	2430 N	2108	-0-	-322	-0-	106	1	2002	2	Y	-0-	-0-
05	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	102	1	2183	2	Y	2	1 1
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	104	1	2288	2	Y	-0-	1
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	102	1	2116	2	Y	-0-	1
08	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	109	1	2434	2	Y	1	2
09	0	2676	-0-	2676	2676	127	1	2549	2	Y	-0-	2

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864												
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-	-0-
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
09	0	146	-0-	146	146	7	1	139	2	N	-0-	-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137												
04	1590 N	1524	-0-	-66	-0-	77	1	1447	2	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1318	-0-	-418	-0-	59	1	1258	2	Y	1	1 1
06	1620 N	1307	-0-	-313	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-	-0-
07	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	57	1	1181	2	Y	-0-	-0-
08	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	70	1	1559	2	Y	-0-	-0-
09	0	1582	-0-	1582	1582	75	1	1507	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040												
04	450 N	328	-0-	-122	-0-	17	1	311	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	2	Y	-0-	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	2	Y	-0-	-0-
07	341 N	248	-0-	-93	-0-	11	1	237	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	7	1	167	2	Y	-0-	-0-
09	0	194	-0-	194	194	9	1	185	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3210 X	2963	-0-	-247	-0-	149	1	2814	2	Y	-0-				16
05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	151	1	3238	2	Y	2	3	1		15
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	150	1	3292	2	Y	-0-				15
07	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	2	Y	1				16
08	3441 X	3169	-0-	-272	-0-	135	1	3033	2	Y	1				17
09	0	3161	-0-	3161	3161	150	1	3011	2	Y	-0-				17

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999			TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030						
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
08	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999			TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386						
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	N	-0-				-0-
05	1984 N	1279	-0-	-705	-0-	57	1	1222	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1367	-0-	-373	-0-	60	1	1307	2	N	-0-				-0-
07	1767 N	1455	-0-	-312	-0-	67	1	1388	2	N	-0-				-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	-0-				-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	64	1	1279	2	N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145						
04	1080 N	856	-0-	-224	-0-	43	1	813	2	Y	-0-				-0-
05	961 N	783	-0-	-178	-0-	35	1	747	2	Y	1	1	1		-0-
06	870 N	637	-0-	-233	-0-	28	1	609	2	Y	-0-				-0-
07	899 N	632	-0-	-267	-0-	29	1	603	2	Y	-0-				-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-				-0-
09	0	703	-0-	703	703	33	1	670	2	Y	-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
J. O. D.		WELL #:		7	RRCID ->	176017	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1206 N	1206	-0-	-0-	61	1	1145	2	N	-0-			-0-
05		1272 N	1272	-0-	-0-	57	1	1215	2	N	-0-			-0-
06		1967 N	1967	-0-	-0-	86	1	1881	2	N	-0-			-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	87	1	1798	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	849	-0-	-360	37	1	812	2	N	-0-			-0-
09		0	1050	-0-	1050	50	1	1000	2	N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		4	RRCID ->	177204	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259		
04		1500 N	1405	-0-	-95	71	1	1334	2	N	-0-			-0-
05		1395 N	945	-0-	-450	42	1	903	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1098	-0-	-282	48	1	1050	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	956	-0-	-501	44	1	912	2	N	-0-			-0-
08		1075 N	1075	-0-	-0-	46	1	1029	2	N	-0-			-0-
09		0	1017	-0-	1017	48	1	969	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178477	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078		
04		4455 X	4455	-0-	-0-	224	1	4231	2	N	-0-			-0-
05		4526 X	4318	-0-	-208	192	1	4126	2	N	-0-			-0-
06		4380 X	4360	-0-	-20	190	1	4170	2	N	-0-			-0-
07		4706 X	4706	-0-	-0-	217	1	4489	2	N	-0-			-0-
08		4747 X	4747	-0-	-0-	203	1	4544	2	N	-0-			-0-
09		0	4454	-0-	4454	212	1	4242	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #:		12	RRCID ->	179881	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600		
04		972 N	972	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	46	1	981	2	N	-0-			-0-
06		972 N	972	-0-	-0-	42	1	930	2	N	-0-			-0-
07		1022 N	1022	-0-	-0-	47	1	975	2	N	-0-			-0-
08		1102 N	1102	-0-	-0-	47	1	1055	2	N	-0-			-0-
09		0	1047	-0-	1047	50	1	997	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	181201	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872		
04		1133 N	1133	-0-	-0-	57	1	1076	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	872	-0-	-182	39	1	832	2	N	1	1 1		-0-
06		1020 N	178	-0-	-842	8	1	170	2	N	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	57	1	1190	2	N	-0-			-0-
08		868 N	860	-0-	-8	37	1	823	2	N	-0-			-0-
09		0	507	-0-	507	24	1	483	2	N	-0-			-0-

J.O.D.		WELL #:		13	RRCID ->	181440	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10727 - 10855		
04		810 N	723	-0-	-87	36	1	687	2	N	-0-			-0-
05		752 N	752	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-			-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	31	1	678	2	N	-0-			-0-
07		884 N	884	-0-	-0-	41	1	843	2	N	-0-			-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	39	1	877	2	N	-0-			-0-
09		0	857	-0-	857	41	1	816	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	133	1	2502	2	Y	-0-	-0-
05	3069 X	2621	-0-	-448	-0-	117	1	2502	2	Y	2	1 1
06	2850 X	2407	-0-	-443	-0-	105	1	2302	2	Y	-0-	1
07	2945 X	2038	-0-	-907	-0-	94	1	1944	2	Y	-0-	1
08	2790 X	1841	-0-	-949	-0-	79	1	1761	2	Y	1	2
09	0	2467	-0-	2467	2467	117	1	2350	2	Y	-0-	2

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745				
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-	-0-
05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1472	2	N	-0-	-0-
06	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	N	-0-	-0-
07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	64	1	1437	2	N	-0-	-0-
09	0	1451	-0-	1451	1451	69	1	1382	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515				
04	4470 X	3921	-0-	-549	-0-	198	1	3723	2	Y	-0-	5
05	4619 X	4124	-0-	-495	-0-	184	1	3938	2	Y	2	5 1
06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	196	1	4290	2	Y	-0-	2
07	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	201	1	4174	2	Y	-0-	2
08	4340 X	4236	-0-	-104	-0-	181	1	4054	2	Y	1	3
09	0	4317	-0-	4317	4317	205	1	4112	2	Y	-0-	3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	960 N	890	-0-	-70	-0-	45 1	845 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	930 N	569	-0-	-361	-0-	25 1	544 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	900 N	764	-0-	-136	-0-	33 1	731 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	930 N	854	-0-	-76	-0-	39 1	815 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	40 1	893 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	885	-0-	885	885	42 1	843 2	Y	-0-		-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788					
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	38 1	719 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35 1	745 2	Y	1	1 1	-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	1 9								
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	33 1	731 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	775 N	415	-0-	-360	-0-	36 1	745 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	881	-0-	881	881	18 1	397 2	Y	-0-		-0-			-0-
						42 1	839 2	Y	-0-		-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120					
04	2010 N	1429	-0-	-581	-0-	72 1	1357 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	65 1	1383 2	Y	1	1 1	-0-			-0-
06	1560 N	804	-0-	-756	-0-	1 9								
07	1488 N	972	-0-	-516	-0-	35 1	769 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1457 N	208	-0-	-1249	-0-	45 1	927 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	200	-0-	200	200	9 1	199 2	Y	-0-		-0-			-0-
						10 1	190 2	Y	-0-		-0-			-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954					
04	2400 X	1689	-0-	-711	-0-	85 1	1604 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	2480 X	1563	-0-	-917	-0-	70 1	1492 2	Y	1	1 1	-0-			-0-
06	2400 X	1499	-0-	-901	-0-	1 9								
07	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	65 1	1434 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	78 1	1616 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	71 1	1581 2	Y	-0-		-0-			-0-
						75 1	1493 2	Y	-0-		-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104					
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	16 1	302 2	Y	-0-		-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	13 1	282 2	Y	-0-		-0-			-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	13 1	283 2	Y	-0-		-0-			-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	14 1	280 2	Y	-0-		-0-			-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	13 1	283 2	Y	-0-		-0-			-0-
09	0	271	-0-	271	271	13 1	258 2	Y	-0-		-0-			-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811					
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	126 1	2381 2	N	-0-		-0-			-0-
05	2635 N	2602	-0-	-33	-0-	116 1	2486 2	N	-0-		-0-			-0-
06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	110 1	2406 2	N	-0-		-0-			-0-
07	2604 N	2584	-0-	-20	-0-	119 1	2465 2	N	-0-		-0-			-0-
08	2604 N	2528	-0-	-76	-0-	108 1	2420 2	N	-0-		-0-			-0-
09	0	2415	-0-	2415	2415	115 1	2300 2	N	-0-		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10510	- 13442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2328 N	2328	-0-	-0-	117 1	2211 2	Y	-0-			-0-
05		2914 N	2466	-0-	-448	110 1	2355 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		2550 N	2324	-0-	-226	101 1	2223 2	Y	-0-			-0-
07		2696 N	2696	-0-	-0-	124 1	2572 2	Y	-0-			-0-
08		2580 N	2580	-0-	-0-	110 1	2469 2	Y	1			1
						1 9						
09		0	2514	-0-	2514	120 1	2394 2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10912	- 12641
04		3720 X	3369	-0-	-351	170 1	3199 2	Y	-0-			2
05		4043 X	4043	-0-	-0-	180 1	3861 2	Y	2	4 1		-0-
						2 9						
06		3720 X	3586	-0-	-134	156 1	3430 2	Y	-0-			-0-
07		3751 X	3677	-0-	-74	169 1	3508 2	Y	-0-			-0-
08		4030 X	3061	-0-	-969	131 1	2929 2	Y	1			1
						1 9						
09		0	3761	-0-	3761	179 1	3582 2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.10432	- 11005
04		330 N	190	-0-	-140	10 1	180 2	Y	-0-			-0-
05		279 N	49	-0-	-230	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			-0-
07		475 N	475	-0-	-0-	22 1	453 2	Y	-0-			-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	20 1	457 2	Y	-0-			-0-
09		0	465	-0-	465	22 1	443 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10760	- 13400
04		900 N	668	-0-	-232	34 1	634 2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	973	-0-	-422	43 1	929 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		888 N	888	-0-	-0-	39 1	849 2	Y	-0-			-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	92 1	1905 2	Y	-0-			-0-
08		2032 N	2032	-0-	-0-	87 1	1945 2	Y	-0-			-0-
09		0	1217	-0-	1217	58 1	1159 2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10962	- 11022
04		1236 N	1236	-0-	-0-	62 1	1174 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1270	-0-	-32	57 1	1212 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
06		1440 N	844	-0-	-596	37 1	807 2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1079	-0-	-192	50 1	1029 2	Y	-0-			-0-
08		1271 N	1095	-0-	-176	47 1	1048 2	Y	-0-			-0-
09		0	1020	-0-	1020	49 1	971 2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #:		5	RRCID ->	192864	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13673	PERF.10848	- 13264
04		150 N	146	-0-	-4	7 1	139 2	Y	-0-			-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	9 1	196 2	Y	-0-			-0-
08		252 N	252	-0-	-0-	11 1	241 2	Y	-0-			-0-
09		0	196	-0-	196	9 1	187 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	-0-		-0-
05	1302 N	553	-0-	-749	-0-	25	1	527	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
06	900 N	699	-0-	-201	-0-	31	1	668	2	Y	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	Y	-0-		-0-
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	855	2	Y	-0-		-0-
09	0	1202	-0-	1202	1202	57	1	1145	2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403				
04	8970 X	8887	-0-	-83	-0-	448	1	8439	2	N	-0-		-0-
05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	414	1	8873	2	N	-0-		-0-
06	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	394	1	8634	2	N	-0-		-0-
07	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	426	1	8835	2	N	-0-		-0-
08	9300 X	9107	-0-	-193	-0-	389	1	8718	2	N	-0-		-0-
09	0	8768	-0-	8768	8768	417	1	8351	2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902				
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	15	1	320	2	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	37	-0-	-304	-0-	2	1	35	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604				
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-		-0-
05	434 N	288	-0-	-146	-0-	13	1	275	2	N	-0-		-0-
06	390 N	253	-0-	-137	-0-	11	1	242	2	N	-0-		-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	2	N	-0-		-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-		-0-
09	0	408	-0-	408	408	19	1	389	2	N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002			TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558				
04	2760 X	388	-0-	-2372	-0-	20	1	368	2	Y	-0-		1
05	2852 X	762	-0-	-2090	-0-	34	1	726	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
06	2550 X	654	-0-	-1896	-0-	29	1	625	2	Y	-0-		-0-
07	1364 X	427	-0-	-937	-0-	20	1	407	2	Y	-0-		-0-
08	775 X	491	-0-	-284	-0-	21	1	470	2	Y	-0-		-0-
09	0	321	-0-	321	321	15	1	306	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003			TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652				
04	840 N	770	-0-	-70	-0-	39	1	731	2	Y	-0-		-0-
05	837 N	802	-0-	-35	-0-	36	1	766	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	746	-0-	-34	-0-	33	1	713	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	31	1	652	2	Y	-0-		-0-
08	806 N	756	-0-	-50	-0-	32	1	724	2	Y	-0-		-0-
09	0	542	-0-	542	542	26	1	516	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5010 X	3195	-0-	-1815	-0-	161 1	3034 2	N	-0-			-0-
05	5456 X	3627	-0-	-1829	-0-	162 1	3465 2	N	-0-			-0-
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	263 1	5756 2	N	-0-			-0-
07	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	343 1	7105 2	N	-0-			-0-
08	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	283 1	6331 2	N	-0-			-0-
09	0	6141	-0-	6141	6141	292 1	5849 2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34 1	645 2	N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32 1	676 2	N	-0-			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	646 2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	N	-0-			-0-
08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	30 1	663 2	N	-0-			-0-
09	0	678	-0-	678	678	32 1	646 2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
04	4290 X	3750	-0-	-540	-0-	189 1	3561 2	N	-0-			-0-
05	4278 X	3552	-0-	-726	-0-	158 1	3394 2	N	-0-			-0-
06	4080 X	4009	-0-	-71	-0-	175 1	3834 2	N	-0-			-0-
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	189 1	3924 2	N	-0-			-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	183 1	4097 2	N	-0-			-0-
09	0	3588	-0-	3588	3588	171 1	3417 2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
04	2700 X	1654	-0-	-1046	-0-	83 1	1571 2	Y	-0-			9
05	2728 X	938	-0-	-1790	-0-	42 1	895 2	Y	1	3 1		7
						1 9						
06	2700 X	1105	-0-	-1595	-0-	48 1	1057 2	Y	-0-			7
07	2790 X	987	-0-	-1803	-0-	45 1	942 2	Y	-0-			7
08	2790 X	405	-0-	-2385	-0-	17 1	387 2	Y	1			8
						1 9						
09	0	559	-0-	559	559	27 1	532 2	Y	-0-			8

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226			
04	1380 N	860	-0-	-520	-0-	43 1	817 2	Y	-0-			11
05	1395 N	804	-0-	-591	-0-	36 1	767 2	Y	1	1 1		11
						1 9						
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51 1	1121 2	Y	-0-			11
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	42 1	879 2	Y	-0-			11
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	52 1	1157 2	Y	-0-			11
09	0	1152	-0-	1152	1152	55 1	1097 2	Y	-0-			11

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 2	Y	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8 1	162 2	Y	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	8 1	158 2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	702	-0-	-18	-0-	35	1	667	2	N	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	-0-			-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	N	-0-			-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	740	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	2	N	-0-			-0-
09	0	748	-0-	748	748	36	1	712	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474					
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	2	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
09	0	42	-0-	42	42	2	1	40	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350					
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775					
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	2	N	-0-			-0-
09	0	204	-0-	204	204	10	1	194	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003			TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441					
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	28	1	529	2	N	-0-			-0-
05	620 N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
08	620 N	556	-0-	-64	-0-	24	1	532	2	N	-0-			-0-
09	0	548	-0-	548	548	26	1	522	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662					
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	49	1	923	2	N	-0-			-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	2	N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	N	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-			-0-
09	0	387	-0-	387	387	18	1	369	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10711 - 13788				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	113 1	2134 2	Y	-0-				-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	87 1	1864 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	84 1	1848 2	Y	-0-				-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	103 1	2130 2	Y	-0-				-0-
08	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	94 1	2102 2	Y	-0-				-0-
09	0		2284	-0-	2284	2284	109 1	2175 2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10253 - 10290				
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30 1	557 2	Y	-0-				-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22 1	464 2	Y	-0-				-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18 1	395 2	Y	-0-				-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	17 1	360 2	Y	-0-				-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22 1	489 2	Y	-0-				-0-
09	0		357	-0-	357	357	17 1	340 2	Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980		PERF.10365 - 11080				
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	343 1	2999 2	N	-0-				-0-
05	3348	X	3323	-0-	-25	-0-	337 1	2986 2	N	-0-				-0-
06	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	273 1	2641 2	N	-0-				-0-
07	3441	X	3293	-0-	-148	-0-	339 1	2954 2	N	-0-				-0-
08	3441	X	3076	-0-	-365	-0-	301 1	2775 2	N	-0-				-0-
09	0		2893	-0-	2893	2893	306 1	2587 2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355		PERF. 8264 - 11144				
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				20
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				20
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				20
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-				20
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-				20
09	0		9	-0-	9	9	1 1	8 2	N	-0-				20

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703		PERF.10787 - 11390				
04	660	N	533	-0-	-127	-0-	27 1	506 2	Y	-0-				-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	29 1	612 2	Y	1	1	1		-0-
							1 9							
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26 1	559 2	Y	-0-				-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28 1	590 2	Y	-0-				-0-
08	651	N	501	-0-	-150	-0-	21 1	479 2	Y	1				1
							1 9							
09	0		517	-0-	517	517	25 1	492 2	Y	-0-				1

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11367 - 11441				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	56	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1125	-0-	-301	-0-	50	1	1075	2	N	-0-			-0-
06	1320 N	1231	-0-	-89	-0-	54	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	0	1956	-0-	1956	1956	93	1	1863	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

04	390 N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	2	N	-0-			-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-			-0-
06	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-			-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	18	1	403	2	N	-0-			-0-
09	0	401	-0-	401	401	19	1	382	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	2	N	-0-			14
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	68	1	599	2	N	-0-			14
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	58	1	559	2	N	-0-			14
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	N	-0-			14
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	63	1	581	2	N	-0-			14
09	0	645	-0-	645	645	68	1	577	2	N	-0-			14

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	82	1	1539	2	Y	-0-			-0-
05	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	63	1	1353	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1770 N	1519	-0-	-251	-0-	66	1	1453	2	Y	-0-			-0-
07	1674 N	1580	-0-	-94	-0-	73	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	71	1	1582	2	Y	-0-			-0-
09	0	1630	-0-	1630	1630	78	1	1552	2	Y	-0-			-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-			-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	2	Y	-0-			-0-
09	0	65	-0-	65	65	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11520 - 11532	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10512 - 11283	
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	115	1	2166	2	Y	-0-	-0-
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	98	1	2105	2	Y	1	-0-
						1	9				1	1
06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	93	1	2033	2	Y	-0-	-0-
07	2325 N	2156	-0-	-169	-0-	99	1	2057	2	Y	-0-	-0-
08	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	93	1	2087	2	Y	-0-	-0-
09	0	2064	-0-	2064	2064	98	1	1966	2	Y	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.10358 - 10478	
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-	-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	482	2	N	-0-	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	22	1	498	2	N	-0-	-0-
09	0	478	-0-	478	478	23	1	455	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10981 - 14068	
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	-0-	-0-
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	2	N	-0-	-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	2	N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	43	1	882	2	N	-0-	-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	2	N	-0-	-0-
09	0	895	-0-	895	895	43	1	852	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.10969 - 13780	
04	5430 X	5209	-0-	-221	-0-	262	1	4947	2	N	-0-	-0-
05	5487 X	5061	-0-	-426	-0-	226	1	4835	2	N	-0-	-0-
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	233	1	5105	2	N	-0-	-0-
07	5394 X	5241	-0-	-153	-0-	241	1	5000	2	N	-0-	-0-
08	5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	233	1	5206	2	N	-0-	-0-
09	0	5063	-0-	5063	5063	241	1	4822	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8403 - 14386	
04	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	246	1	2145	2	N	-0-	-0-
05	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	233	1	2070	2	N	-0-	-0-
06	2490 N	1936	-0-	-554	-0-	181	1	1755	2	N	-0-	-0-
07	2480 N	1883	-0-	-597	-0-	194	1	1689	2	N	-0-	-0-
08	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	190	1	1750	2	N	-0-	-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	165	1	1390	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		947 N	947	-0-	-0-	48 1	899 2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	1095	-0-	-21	49 1	1045 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06		1043 N	1043	-0-	-0-	46 1	997 2	Y	-0-		-0-
07		1025 N	1025	-0-	-0-	47 1	978 2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1034	-0-	-51	44 1	990 2	Y	-0-		-0-
09		0	921	-0-	921	44 1	877 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748		
04		221 N	221	-0-	-0-	11 1	210 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	106	-0-	-49	5 1	101 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	91	-0-	-59	4 1	87 2	Y	-0-		-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	7 1	167 2	Y	-0-		-0-
09		0	196	-0-	196	9 1	187 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614		
04		770 N	770	-0-	-0-	39 1	731 2	Y	-0-		-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	36 1	775 2	Y	-0-		-0-
06		750 N	381	-0-	-369	17 1	364 2	Y	-0-		-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	39 1	810 2	Y	-0-		-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	54 1	1216 2	Y	-0-		-0-
09		0	1452	-0-	1452	69 1	1383 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528		
04		1189 N	1189	-0-	-0-	60 1	1129 2	Y	-0-		7
05		1282 N	1282	-0-	-0-	57 1	1224 2	Y	1	1 1	7
						1 9					
06		1270 N	1270	-0-	-0-	55 1	1215 2	Y	-0-		7
07		1288 N	1288	-0-	-0-	59 1	1229 2	Y	-0-		7
08		1282 N	1282	-0-	-0-	55 1	1227 2	Y	-0-		7
09		0	1240	-0-	1240	59 1	1181 2	Y	-0-		7

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930		
04		1629 N	1629	-0-	-0-	167 1	1462 2	N	-0-		-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	166 1	1476 2	N	-0-		-0-
06		1528 N	1528	-0-	-0-	143 1	1385 2	N	-0-		-0-
07		1568 N	1568	-0-	-0-	161 1	1407 2	N	-0-		-0-
08		1619 N	1619	-0-	-0-	158 1	1461 2	N	-0-		-0-
09		0	1484	-0-	1484	157 1	1327 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040		
04		184 N	184	-0-	-0-	9 1	175 2	Y	-0-		-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	-0-		-0-
06		180 N	173	-0-	-7	8 1	165 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	171	-0-	-15	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	154	-0-	-32	7 1	147 2	Y	-0-		-0-
09		0	53	-0-	53	3 1	50 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	10 1	220 2	Y	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	9 1	188 2	Y	1		1
						1 9					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	216 2	Y	1		2
						1 9					
09	0	132	-0-	132	132	6 1	126 2	Y	-0-		2

GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098		
04	630 N	502	-0-	-128	-0-	25 1	477 2	Y	-0-		-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	32 1	688 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	15 1	323 2	Y	-0-		-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	Y	-0-		-0-
08	713 N	625	-0-	-88	-0-	27 1	598 2	Y	-0-		-0-
09	0	345	-0-	345	345	16 1	329 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016		
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	51 1	960 2	Y	-0-		-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	1049 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	44 1	967 2	Y	-0-		-0-
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	44 1	914 2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	860	-0-	-225	-0-	37 1	823 2	Y	-0-		-0-
09	0	717	-0-	717	717	34 1	683 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846		
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	Y	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 2	Y	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19 1	425 2	Y	-0-		-0-
09	0	407	-0-	407	407	19 1	388 2	Y	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668		
04	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	370 1	3229 2	N	-0-		-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	437 1	3877 2	N	-0-		-0-
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	413 1	4000 2	N	-0-		-0-
07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	320 1	2791 2	N	-0-		-0-
08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	426 1	3926 2	N	-0-		-0-
09	0	5371	-0-	5371	5371	569 1	4802 2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734		
04	2190 N	2186	-0-	-4	-0-	225 1	1961 2	N	-0-		-0-
05	2263 N	2197	-0-	-66	-0-	223 1	1974 2	N	-0-		-0-
06	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	206 1	1997 2	N	-0-		-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	238 1	2071 2	N	-0-		-0-
08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	223 1	2059 2	N	-0-		-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	237 1	2002 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	96 1	843 2	N	-0-		-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	99 1	880 2	N	-0-		-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	87 1	840 2	N	-0-		-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	100 1	869 2	N	-0-		-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	94 1	869 2	N	-0-		-0-
09	0	953	-0-	953	953	101 1	852 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
09	0	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	38 1	715 2	N	-0-		-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	35 1	747 2	N	-0-		-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	N	-0-		-0-
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	35 1	727 2	N	-0-		-0-
08	775 N	766	-0-	-9	-0-	33 1	733 2	N	-0-		-0-
09	0	841	-0-	841	841	40 1	801 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

04	690 N	562	-0-	-128	-0-	28 1	534 2	Y	-0-		-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	16 1	345 2	Y	-0-		-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	32 1	705 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	279	-0-	-310	-0-	13 1	266 2	Y	-0-		-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27 1	610 2	Y	-0-		-0-
09	0	595	-0-	595	595	28 1	567 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

04	780 N	413	-0-	-367	-0-	21 1	392 2	Y	-0-		-0-
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	20 1	427 2	Y	1	1 1	-0-
06	600 N	472	-0-	-128	-0-	1 9					
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	21 1	451 2	Y	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	-0-		-0-
09	0	665	-0-	665	665	34 1	766 2	Y	-0-		-0-
						32 1	633 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19 1	362 2	Y	-0-		-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	Y	-0-		-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	20 1	441 2	Y	-0-		-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	19 1	399 2	Y	-0-		-0-
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18 1	414 2	Y	-0-		-0-
09	0	414	-0-	414	414	20 1	394 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 36		RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656							
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	105	1	914	2	N	-0-					14
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	107	1	946	2	N	-0-					14
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	N	-0-					14
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	102	1	886	2	N	-0-					14
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	-0-					14
09	0	957	-0-	957	957	101	1	856	2	N	-0-					14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 23		RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971							
04	2520 N	1423	-0-	-1097	-0-	72	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	2635 N	2352	-0-	-283	-0-	105	1	2247	2	N	-0-					-0-
06	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558	2	N	-0-					-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	119	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	2124	-0-	-232	-0-	91	1	2033	2	N	-0-					-0-
09	0	1253	-0-	1253	1253	60	1	1193	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 45		RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709							
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	95	-0-	-85	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	0	167	-0-	167	167	8	1	159	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603							
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	0	204	-0-	204	204	10	1	194	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390							
04	2460 X	2366	-0-	-94	-0-	119	1	2247	2	Y	-0-					5
05	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	114	1	2440	2	Y	2	5	1			2
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	159	1	3475	2	Y	-0-					2
07	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	148	1	3077	2	Y	-0-					2
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	140	1	3133	2	Y	1					3
09	0	3035	-0-	3035	3035	144	1	2891	2	Y	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	163	1	3067	2	Y	-0-				1
05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1504	2	Y	2	3	1		-0-
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	2	9								
07	3348 X	1235	-0-	-2113	-0-	77	1	1693	2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	1110	-0-	-2238	-0-	57	1	1178	2	Y	-0-				-0-
09	0	1343	-0-	1343	1343	47	1	1062	2	Y	1				1
						1	9								
						64	1	1279	2	Y	-0-				1
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119						
04	1380 N	1100	-0-	-280	-0-	55	1	1045	2	Y	-0-				-0-
05	1364 N	971	-0-	-393	-0-	43	1	927	2	Y	1	1	1		-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1	9								
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1306	2	Y	-0-				-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-				-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	52	1	1167	2	Y	-0-				-0-
						60	1	1203	2	Y	-0-				-0-
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697						
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	215	1	4062	2	Y	-0-				-0-
05	4340 X	3992	-0-	-348	-0-	178	1	3812	2	Y	2	2	1		-0-
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	2	9								
07	4433 X	3862	-0-	-571	-0-	188	1	4122	2	Y	-0-				-0-
08	4433 X	3236	-0-	-1197	-0-	178	1	3684	2	Y	-0-				-0-
09	0	3492	-0-	3492	3492	138	1	3097	2	Y	1				1
						1	9								
						166	1	3326	2	Y	-0-				1
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762						
04	750 N	157	-0-	-593	-0-	8	1	149	2	Y	-0-				-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	Y	1	1	1		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	9								
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	11	1	243	2	Y	-0-				-0-
08	527 N	43	-0-	-484	-0-	1	1	28	2	Y	-0-				-0-
09	0	369	-0-	369	369	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
						18	1	351	2	Y	-0-				-0-
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900						
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
09	0	32	-0-	32	32	2	1	30	2	Y	-0-				-0-
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	N	-0-	-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		Y	-0-	-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877 2		Y	-0-	-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	855 2		Y	-0-	-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-	-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958 2		Y	-0-	-0-
09	0		928	-0-	928	-0-	928 2		Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-	-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	Y	-0-	-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 2	Y	-0-	-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	Y	-0-	-0-
09	0		117	-0-	117	-0-	6 1	111 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	27 1	502 2	Y	-0-	-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27 1	582 2	Y	2	1 1
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23 1	496 2	Y	-0-	1
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	23 1	484 2	Y	-0-	1
08	620	N	514	-0-	-106	-0-	22 1	491 2	Y	1	2
09	0		542	-0-	542	-0-	26 1	516 2	Y	-0-	2

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-	-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-	-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	-0-
08	961	N	748	-0-	-213	-0-	748 2		N	-0-	-0-
09	0		546	-0-	546	-0-	546 2		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887															
04		300 N	64	-0-	-236	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
05		279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-			-0-
09		0	211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-			-0-

SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683															
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522															
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-			-0-
06		210 N	105	-0-	-105	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
08		279 N	137	-0-	-142	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
09		0	162	-0-	162	162	8	1	154	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275															
04		690 N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	655	2	Y	-0-			-0-
05		620 N	299	-0-	-321	-0-	13	1	286	2	Y	-0-			-0-
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	-0-			-0-
07		713 N	436	-0-	-277	-0-	20	1	416	2	Y	-0-			-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-			-0-
09		0	569	-0-	569	569	27	1	542	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386															
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-			-0-
05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	Y	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
07		434 N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	2	Y	-0-			-0-
08		434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	2	Y	-0-			-0-
09		0	386	-0-	386	386	18	1	368	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592		
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	360 N	3	-0-	-357	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	17 1	353 2	Y	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	22 1	503 2	Y	-0-	-0-
09	0	377	-0-	377	377	18 1	359 2	Y	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 4		RRCID -> 221382		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862		
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	32 1	610 2	Y	-0-	-0-
05	744 N	518	-0-	-226	-0-	23 1	494 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	18 1	395 2	Y	-0-	-0-
07	651 N	490	-0-	-161	-0-	23 1	467 2	Y	-0-	-0-
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	22 1	484 2	Y	1	1
						1 9				
09	0	478	-0-	478	478	23 1	455 2	Y	-0-	1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367		
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	16	-0-	16	16	1 1	15 2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914		
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68 1	1282 2	Y	-0-	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55 1	1186 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	101 1	2205 2	Y	-0-	-0-
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	110 1	2288 2	Y	-0-	-0-
08	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	110 1	2463 2	Y	-0-	-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	97 1	1951 2	Y	-0-	-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530		
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	66 1	1236 2	Y	-0-	-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	52 1	1107 2	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	46 1	1010 2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1012	-0-	-321	-0-	47 1	965 2	Y	-0-	-0-
08	1147 N	887	-0-	-260	-0-	38 1	849 2	Y	-0-	-0-
09	0	1870	-0-	1870	1870	89 1	1781 2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	922	-0-	-338	-0-	46 1	876 2	Y	-0-					-0-
05	1240 N	862	-0-	-378	-0-	38 1	823 2	Y	1	1 1				-0-
06	990 N	649	-0-	-341	-0-	28 1	621 2	Y	-0-					-0-
07	961 N	601	-0-	-360	-0-	28 1	573 2	Y	-0-					-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	40 1	888 2	Y	-0-					-0-
09	0	523	-0-	523	523	25 1	498 2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222		
04	660 N	581	-0-	-79	-0-	29 1	552 2	Y	-0-					-0-
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	26 1	561 2	Y	1	1 1				-0-
06	660 N	624	-0-	-36	-0-	27 1	597 2	Y	-0-					-0-
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	23 1	480 2	Y	-0-					-0-
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	24 1	543 2	Y	-0-					-0-
09	0	513	-0-	513	513	24 1	489 2	Y	-0-					-0-

LFT		WELL #:		3	RRCID ->	222121	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10626	- 10714		
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-					-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-					-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		N	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-					-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-					-0-
09	0	855	-0-	855	855	855 2		N	-0-					-0-

VOLPE		WELL #:		3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666		
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-					-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-					-0-
06	120 N	13	-0-	-107	-0-	13 2		N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-					-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426		
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	Y	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5 1	111 2	Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	6 1	117 2	Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	5 1	118 2	Y	-0-					-0-
09	0	29	-0-	29	29	1 1	28 2	Y	-0-					-0-

LFT		WELL #:		5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339		
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-					-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	247 2		N	-0-					-0-
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 2		N	-0-					-0-
09	0	191	-0-	191	191	191 2		N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	27	1	505	2	Y	-0-				-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	24	1	507	2	Y	-0-				-0-
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	23	1	505	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	543	-0-	-15	-0-	25	1	518	2	Y	-0-				-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-				-0-
09	0	552	-0-	552	552	26	1	526	2	Y	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474						
04	6720 X	5483	-0-	-1237	-0-	276	1	5207	2	Y	-0-				5
05	6944 X	5413	-0-	-1531	-0-	241	1	5169	2	Y	3	6	1		2
06	6720 X	5150	-0-	-1570	-0-	225	1	4925	2	Y	-0-				2
07	6355 X	5277	-0-	-1078	-0-	243	1	5034	2	Y	-0-				2
08	5890 X	5329	-0-	-561	-0-	228	1	5099	2	Y	2				4
09	0	5128	-0-	5128	5128	244	1	4884	2	Y	-0-				4

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414						
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	45	1	963	2	Y	1	1	1		-0-
06	1110 N	958	-0-	-152	-0-	42	1	916	2	Y	-0-				-0-
07	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-				-0-
08	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-				-0-
09	0	1100	-0-	1100	1100	52	1	1048	2	Y	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238						
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	N	-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-				-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	N	-0-				-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-				-0-
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	N	-0-				-0-
09	0	640	-0-	640	640	30	1	610	2	N	-0-				-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840						
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				-0-
06	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-				-0-
07	372 N	146	-0-	-226	-0-	146	2			N	-0-				-0-
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-				-0-
09	0	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-				-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113						
04	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	50	1	951	2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	43	1	914	2	Y	1	1	1		-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	42	1	920	2	Y	-0-				-0-
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1144	2	Y	-0-				-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	-0-				-0-
09	0	1058	-0-	1058	1058	50	1	1008	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		112	RRCID ->	223434	COMPL. DATE	11/26/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10320 - 12298	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2130 X	547	-0-	-1583	-0-	28	1	519	2	Y	-0-		-0-
05	2201 X	786	-0-	-1415	-0-	35	1	749	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
06	2130 X	669	-0-	-1461	-0-	29	1	640	2	Y	-0-		1
07	959 X	959	-0-	-0-	-0-	44	1	915	2	Y	-0-		1
08	775 X	764	-0-	-11	-0-	33	1	730	2	Y	1		2
						1	9						
09	0	533	-0-	533	533	25	1	508	2	Y	-0-		2

DAISY		WELL #:		7	RRCID ->	223743	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	11618	PERF.	10598 - 10636	
04	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	223756	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	11396 - 14288	
04	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	150	1	2826	2	N	-0-		-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	176	1	3780	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	2284	-0-	-866	-0-	100	1	2184	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-		-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	225683	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11087 - 11148	
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	2	N	-0-		-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	N	-0-		-0-
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	38	1	835	2	N	-0-		-0-
07	713 N	443	-0-	-270	-0-	20	1	423	2	N	-0-		-0-
08	713 N	566	-0-	-147	-0-	24	1	542	2	N	-0-		-0-
09	0	368	-0-	368	368	17	1	351	2	N	-0-		-0-

DAISY		WELL #:		6	RRCID ->	225684	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8584 - 8785	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	225792	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 225898		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	198	1	3729	2	N	-0-				-0-
05	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	157	1	3355	2	N	-0-				-0-
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	106	1	2332	2	N	-0-				-0-
07	862 X	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-				-0-
08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	68	1	1528	2	N	-0-				-0-
09	0	2299	-0-	2299	2299	109	1	2190	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 226081		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764						
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	81	1	1529	2	N	-0-				-0-
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	65	1	1402	2	N	-0-				-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	64	1	1399	2	N	-0-				-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	N	-0-				-0-
08	1457 N	1449	-0-	-8	-0-	62	1	1387	2	N	-0-				-0-
09	0	1337	-0-	1337	1337	64	1	1273	2	N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 226262		COMPL. DATE 03/23/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442						
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-				-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	9	1	201	2	N	-0-				-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-				-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	2	N	-0-				-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	-0-				-0-
09	0	271	-0-	271	271	13	1	258	2	N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642						
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	14	1	258	2	N	-0-				-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-				-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	10	1	217	2	N	-0-				-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	N	-0-				-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-				-0-
09	0	242	-0-	242	242	11	1	231	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070						
04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	154	1	2896	2	N	-0-				-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	144	1	3084	2	N	-0-				-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	148	1	3251	2	N	-0-				-0-
07	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	163	1	3384	2	N	-0-				-0-
08	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	134	1	3002	2	N	-0-				-0-
09	0	2800	-0-	2800	2800	133	1	2667	2	N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914						
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	19	1	366	2	N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-				-0-
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	2	N	-0-				-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	2	N	-0-				-0-
09	0	436	-0-	436	436	21	1	415	2	N	-0-				-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208						
04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	133	1	2514	2	N	-0-				-0-
05	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	117	1	2505	2	N	-0-				-0-
06	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2217	2	N	-0-				-0-
07	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	117	1	2426	2	N	-0-				-0-
08	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	108	1	2423	2	N	-0-				-0-
09	0	1796	-0-	1796	1796	85	1	1711	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	565 1	4934 2	N	-0-		14
05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	563 1	4991 2	N	-0-		14
06	5280 X	4879	-0-	-401	-0-	457 1	4422 2	N	-0-		14
07	5487 X	4944	-0-	-543	-0-	509 1	4435 2	N	-0-		14
08	5487 X	5037	-0-	-450	-0-	493 1	4544 2	N	-0-		14
09	0	5011	-0-	5011	5011	531 1	4480 2	N	-0-		14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986		
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18 1	343 2	N	-0-		-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	18 1	392 2	N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	18 1	394 2	N	-0-		-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18 1	377 2	N	-0-		-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	16 1	365 2	N	-0-		-0-
09	0	362	-0-	362	362	17 1	345 2	N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230870		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	24 1	460 2	N	-0-		-0-
05	899 N	571	-0-	-328	-0-	25 1	546 2	N	-0-		-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-		-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	23 1	475 2	N	-0-		-0-
08	558 N	454	-0-	-104	-0-	19 1	435 2	N	-0-		-0-
09	0	696	-0-	696	696	33 1	663 2	N	-0-		-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 231981		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067		
04	780 N	744	-0-	-36	-0-	37 1	707 2	Y	-0-		-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34 1	738 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	33 1	723 2	Y	-0-		-0-
07	775 N	745	-0-	-30	-0-	34 1	711 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	735	-0-	-40	-0-	31 1	704 2	Y	-0-		-0-
09	0	723	-0-	723	723	34 1	689 2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 51		RRCID -> 232151		COMPL. DATE 10/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677		
04	2264 N	-0-	-0-	-2264	-0-			Y	-0-		-0-
05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	108 1	2321 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	126 1	2770 2	Y	-0-		-0-
07	2201 X	431	-0-	-1770	-0-	20 1	411 2	Y	-0-		-0-
08	2201 X	551	-0-	-1650	-0-	23 1	526 2	Y	2		2
						2 9					
09	0	212	-0-	212	212	10 1	202 2	Y	-0-		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 50		RRCID -> 232271		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 52		RRCID -> 233002		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310								
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	838	2	Y	-0-					-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-					-0-
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	39	1	855	2	Y	-0-					-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	2	Y	-0-					-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-					-0-
09	0	871	-0-	871	871	41	1	830	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 233180		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279								
04	1950 N	1711	-0-	-239	-0-	86	1	1625	2	N	-0-					-0-
05	1550 N	905	-0-	-645	-0-	40	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1680 N	627	-0-	-1053	-0-	27	1	600	2	N	-0-					-0-
07	1767 N	1	-0-	-1766	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 1		RRCID -> 233345		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 16		RRCID -> 233652		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488								
04	390 N	250	-0-	-140	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	1	1	1			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	Y	-0-					-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	0	124	-0-	124	124	6	1	118	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 30		RRCID -> 233757		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076								
04	1470 N	1359	-0-	-111	-0-	68	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1519 N	793	-0-	-726	-0-	35	1	757	2	Y	1	1	1			-0-
06	1110 N	687	-0-	-423	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	622	-0-	-773	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	806 N	471	-0-	-335	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	0	943	-0-	943	943	45	1	898	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 28		RRCID -> 234326			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-
05		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09		0	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 234855			COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941	
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	27	1	N	-0-		-0-
05		549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		-0-
09		0	697	-0-	697	697	33	1	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 17		RRCID -> 235426			COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782	
04		300 N	15	-0-	-285	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-		-0-
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-		-0-
09		0	111	-0-	111	111	5	1	Y	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 18		RRCID -> 235428			COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285	
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		-0-
05		589 N	500	-0-	-89	-0-	22	1	N	-0-		-0-
06		849 N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		-0-
07		723 N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
09		0	655	-0-	655	655	31	1	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 236291			COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724	
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-		-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	1	1	-0-
06		918 N	918	-0-	-0-	-0-	40	1	Y	-0-		-0-
07		1302 N	757	-0-	-545	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		-0-
09		0	576	-0-	576	576	27	1	Y	-0-		-0-

MUNOZ			WELL #: 15		RRCID -> 236298			COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852	
04		1110 N	911	-0-	-199	-0-	46	1	N	-0-		-0-
05		992 N	908	-0-	-84	-0-	40	1	N	1	1	-0-
06		960 N	850	-0-	-110	-0-	37	1	N	-0-		-0-
07		930 N	890	-0-	-40	-0-	41	1	N	-0-		-0-
08		899 N	800	-0-	-99	-0-	34	1	N	1		1
09		0	1032	-0-	1032	1032	49	1	N	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAYNES		WELL #:		40	RRCID ->	236365	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	1 - 1	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #:		19	RRCID ->	236933	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11249 - 11616	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	11907 - 13012	
04		6660 X	5637	-0-	-1023	-0-	284	1	5353	2	N	-0-	13
05		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	317	1	6800	2	N	4	9
							4	9					
06		6660 X	6629	-0-	-31	-0-	289	1	6340	2	N	-0-	9
07		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	308	1	6376	2	N	-0-	9
08		7130 X	6438	-0-	-692	-0-	275	1	6161	2	N	2	11
							2	9					
09		0	6156	-0-	6156	6156	293	1	5863	2	N	-0-	11

FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10302 - 11068	
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	45	1	846	2	N	-0-	-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	N	-0-	-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	N	-0-	-0-
07		825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	N	-0-	-0-
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	35	1	781	2	N	-0-	-0-
09		0	786	-0-	786	786	37	1	749	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11083 - 11262	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10970 - 11088	
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62	1	1172	2	N	-0-		-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1	910	2	N	-0-		-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	N	-0-		-0-
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	2	N	-0-		-0-
09	0	1174	-0-	1174	1174	56	1	1118	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.				WELL #:	53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665	- 13489
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	82	1	1543	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1504	-0-	-170	-0-	67	1	1436	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	1620 N	1475	-0-	-145	-0-	64	1	1411	2	N	-0-		-0-
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	68	1	1414	2	N	-0-		-0-
08	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	57	1	1282	2	N	1		1
						1	9						
09	0	1376	-0-	1376	1376	65	1	1311	2	N	-0-		1

FLORES, L. G.				WELL #:	58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931	- 10987
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	2	N	-0-		-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-		-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	N	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-		-0-
09	0	304	-0-	304	304	14	1	290	2	N	-0-		-0-

DOMINGUEZ "A"				WELL #:	A 1	RRCID ->	240310	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10040	- 10252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.				WELL #:	4	RRCID ->	241995	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9988	- 10034
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-		-0-
09	0	104	-0-	104	104	5	1	99	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.				WELL #:	60	RRCID ->	242148	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10844	- 11100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1739	-0-	-1	-0-	88	1	1651	2	N	-0-			7
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	76	1	1639	2	N	2	3	1	6
06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	2	9	1645	2	N	-0-			6
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	82	1	1706	2	N	-0-			6
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	74	1	1663	2	N	1			7
09	0	1734	-0-	1734	1734	1	9	1652	2	N	-0-			7
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352					
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	26	1	496	2	N	-0-			7
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	3	6	1	4
06	540 N	497	-0-	-43	-0-	3	9	475	2	N	-0-			4
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	22	1	474	2	N	-0-			4
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	22	1	490	2	N	2			6
09	0	504	-0-	504	504	2	9	480	2	N	-0-			6
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148					
04	630 N	510	-0-	-120	-0-	26	1	484	2	N	-0-			-0-
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	25	1	544	2	N	-0-			-0-
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	23	1	495	2	N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	639	2	N	-0-			-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	-0-			-0-
09	0	511	-0-	511	511	24	1	487	2	N	-0-			-0-
HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150					
04	13470 X	13450	-0-	-20	-0-	1382	1	12068	2	N	-0-			-0-
05	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-	1422	1	12605	2	N	-0-			-0-
06	13410 X	13233	-0-	-177	-0-	1239	1	11994	2	N	-0-			-0-
07	13888 X	13559	-0-	-329	-0-	1396	1	12163	2	N	-0-			-0-
08	14012 X	13677	-0-	-335	-0-	1338	1	12339	2	N	-0-			-0-
09	0	13312	-0-	13312	13312	1409	1	11903	2	N	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	3450 X	3354	-0-	-96	-0-	169	1	3185	2	N	-0-				-0-
05	3565 X	3336	-0-	-229	-0-	149	1	3187	2	N	-0-				-0-
06	3270 X	3125	-0-	-145	-0-	136	1	2989	2	N	-0-				-0-
07	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	155	1	3214	2	N	-0-				-0-
08	3472 X	3243	-0-	-229	-0-	139	1	3104	2	N	-0-				-0-
09	0	3241	-0-	3241	3241	154	1	3087	2	N	-0-				-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341							
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				12
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				12
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				12
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-				12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294							
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	2	N	-0-				-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-				-0-
09	0	126	-0-	126	126	6	1	120	2	N	-0-				-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799							
04	14008 X	14008	-0-	-0-	-0-	2341	1	11667	2	N	-0-				-0-
05	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	1938	1	9779	2	N	-0-				-0-
06	12707 X	12707	-0-	-0-	-0-	2342	1	10365	2	N	-0-				-0-
07	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	2276	1	10543	2	N	-0-				-0-
08	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	1948	1	9418	2	N	-0-				-0-
09	0	7547	-0-	7547	7547	1511	1	6036	2	N	-0-				-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930							
04	3000 X	2077	-0-	-923	-0-	347	1	1730	2	Y	-0-				6
05	3100 X	2922	-0-	-178	-0-	483	1	2439	2	Y	-0-				6
06	2820 X	1898	-0-	-922	-0-	350	1	1548	2	Y	-0-				6
07	2914 X	1775	-0-	-1139	-0-	315	1	1460	2	Y	-0-				6
08	2914 X	2061	-0-	-853	-0-	353	1	1708	2	Y	-0-				6
09	0	1702	-0-	1702	1702	341	1	1361	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	270142	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1676 1	8356 2	Y	-0-				2
05	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	1910 1	9641 2	Y	-0-				2
06	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1587 1	7025 2	Y	-0-				2
07	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	1765 1	8176 2	Y	-0-				2
08	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	1989 1	9615 2	Y	-0-				2
09	0	11655	-0-	11655	11655	2333 1	9322 2	Y	-0-				-0-

KMF		WELL #:		2	RRCID ->	270851	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9724 - 10160	
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	57 1	1076 2	N	-0-			166	
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	46 1	995 2	N	-0-			166	
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	44 1	958 2	N	-0-			166	
07	1147 N	989	-0-	-158	-0-	46 1	943 2	N	-0-			166	
08	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	43 1	959 2	N	-0-			166	
09	0	1066	-0-	1066	1066	51 1	1015 2	N	-0-			166	

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	276871	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8704 - 13375	
04	4260 X	3807	-0-	-453	-0-	636 1	3171 2	N	-0-			-0-	
05	4402 X	4043	-0-	-359	-0-	669 1	3374 2	N	-0-			-0-	
06	4260 X	3915	-0-	-345	-0-	721 1	3194 2	N	-0-			-0-	
07	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	644 1	2980 2	N	-0-			-0-	
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	710 1	3433 2	N	-0-			-0-	
09	0	4070	-0-	4070	4070	815 1	3255 2	N	-0-			-0-	

HAYNES 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	278498	COMPL. DATE	07/25/2015	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8578 - 8670	
04	450 N	107	-0-	-343	-0-	5 1	102 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-			-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0	56	-0-	56	56	3 1	53 2	N	-0-			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
LAUREL, F.D.		WELL #:		1	RRCID ->	126170	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11007 - 11171	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LAUREL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	126675	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10428 - 10634	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	126997	COMPL. DATE	09/26/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.10273 -	10437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	191 1	460 3	Y	-0-		-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	150 1	611 3	Y	-0-		-0-
06		810 N	692	-0-	-118	-0-	203 1	489 2	Y	-0-		-0-
07		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	202 1	1242 3	Y	-0-		-0-
*08		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	291 1	1827 3	Y	-0-		-0-
*09		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	334 1	2076 3	Y	-0-		-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	127523	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10284 -	11273
04		600 N	378	-0-	-222	-0-	111 1	267 3	N	-0-		-0-
05		558 N	517	-0-	-41	-0-	102 1	415 3	N	-0-		-0-
06		510 N	467	-0-	-43	-0-	137 1	330 2	N	-0-		-0-
07		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	141 1	865 3	N	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		-0-
*09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3		N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	127524	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	11420	PERF.10358 -	10530
04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	366 1	879 3	Y	-0-		-0-
05		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	297 1	1210 3	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1454	-0-	-226	-0-	427 1	1027 2	Y	-0-		-0-
07		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	410 1	2522 3	Y	-0-		-0-
*08		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	361 1	2269 3	Y	-0-		-0-
*09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	376 1	2338 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #:		5	RRCID ->	128723	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10298 -	10942
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 3	Y	-0-		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	6 1	26 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	8 1	20 2	Y	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	21 1	130 3	Y	-0-		-0-
*08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	136 1	853 3	Y	-0-		-0-
*09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	147 1	910 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		6ST	RRCID ->	128874	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10610 -	10852
04		300 N	190	-0-	-110	-0-	56 1	134 3	N	-0-		-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	67 1	273 3	N	-0-		-0-
06		270 N	230	-0-	-40	-0-	68 1	162 2	N	-0-		-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	62 1	384 3	N	-0-		-0-
*08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	77 1	483 3	N	-0-		-0-
*09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	62 1	386 3	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	129643	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10356 -	10566
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	231 1	555 3	Y	-0-		-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	277 1	1128 3	Y	-0-		-0-
06		750 N	639	-0-	-111	-0-	188 1	451 2	Y	-0-		-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	178 1	1097 3	Y	-0-		-0-
*08		1395 N	1383	-0-	-12	-0-	190 1	1193 3	Y	-0-		-0-
*09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	204 1	1268 3	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	131369	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10410 -	10570
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 3	Y	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	3 1	7 2	Y	-0-		-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	9 1	55 3	Y	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	30 3	Y	-0-		-0-
*09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	310 1	746 3		Y	-0-	-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	257 1	1046 3		Y	-0-	-0-
06		1650 N	974	-0-	-676	-0-	286 1	688 2		Y	-0-	-0-
07		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	345 1	2121 3		Y	-0-	-0-
*08		3100 N	3172	-0-	72	72	435 1	2737 3		Y	-0-	-0-
*09		2827 N	2755	-0-	-72	-0-	382 1	2373 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552												
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	58 1	140 3		Y	-0-	-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	49 1	201 3		Y	-0-	-0-
06		270 N	190	-0-	-80	-0-	56 1	134 2		Y	-0-	-0-
07		534 N	534	-0-	-0-	-0-	75 1	459 3		Y	-0-	-0-
*08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	75 1	471 3		Y	-0-	-0-
*09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	66 1	409 3		Y	-0-	-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335												
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-	-0-
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2			N	-0-	-0-
06		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2			N	-0-	-0-
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2			N	-0-	-0-
08		682 N	655	-0-	-27	-0-	655 2			N	-0-	-0-
09		630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2			N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 201865		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	987	-0-	-393	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 206983		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680		
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	536 2	N	-0-	-0-	-0-
05	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-	-0-	-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2	N	-0-	-0-	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 207567		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 208659		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948		
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-	-0-	-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-	-0-	-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	298	-0-	-105	-0-	298 2	N	-0-	-0-	-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208787		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501		
04	1500 N	924	-0-	-576	-0-	924 2	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1002	-0-	-486	-0-	1002 2	N	-0-	-0-	-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1890 N	1310	-0-	-580	-0-	1310 2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221550		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ABELINO		WELL #: 2		RRCID -> 233962		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656		
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	671 2	N	-0-	-0-	-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2	N	-0-	-0-	-0-
07	713 N	665	-0-	-48	-0-	665 2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	558	-0-	-124	-0-	558 2	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	235	-0-	-275	-0-	235 2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874	
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
07	1178 N	779	-0-	-399	-0-	779	2		N	-0-		-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
09	930 N	337	-0-	-593	-0-	337	2		N	-0-		-0-
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-		-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
06	690 N	672	-0-	-18	-0-	672	2		N	-0-		-0-
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-		-0-
08	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	2		N	-0-		-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	112				N	-0-		89
RICOCHET ENERGY, INC.				710549								
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
05	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
06	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
07	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
08	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
09	0 W	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-		48
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046	
04	3146 X	3034	-0-	-112	-0-	662	1	2372	2	Y	-0-	-0-
05	3038 X	2845	-0-	-193	-0-	665	1	2180	2	Y	-0-	-0-
06	2940 X	2900	-0-	-40	-0-	590	1	2310	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	1789	-0-	-1249	-0-	434	1	1355	2	Y	-0-	-0-
08	3038 X	2730	-0-	-308	-0-	680	1	2050	2	Y	-0-	-0-
09	0	2707	-0-	2707	2707	812	1	1895	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	313	-0-	-77	-0-	68	1	245	2	Y	-0-		-0-	
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	144	1	471	2	Y	-0-		-0-	
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	295	1	1156	2	Y	-0-		-0-	
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	364	1	1138	2	Y	-0-		-0-	
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	369	1	1113	2	Y	-0-		-0-	
09	0	1466	-0-	1466	1466	440	1	1026	2	Y	-0-		-0-	

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	28	1	102	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	28	1	93	2	Y	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	68	1	267	2	Y	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	154	1	481	2	Y	-0-		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	163	1	492	2	Y	-0-		-0-
*09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	162	1	379	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

04	2070 N	1788	-0-	-282	-0-	390	1	1398	2	Y	-0-		1
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	397	1	1302	2	Y	-0-		1
06	1530 N	1490	-0-	-40	-0-	303	1	1187	2	Y	-0-		1
07	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	371	1	1158	2	Y	-0-		1
*08	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	446	1	1345	2	Y	-0-		1
09	0	1062	-0-	1062	1062	319	1	743	2	Y	-0-		1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	216	1	774	2	Y	-0-		-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	313	1	1025	2	Y	-0-		-0-
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	361	1	1413	2	Y	-0-		-0-
07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	459	1	1434	2	Y	-0-		-0-
08	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	435	1	1310	2	Y	-0-		-0-
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	516	1	1203	2	Y	-0-		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41 1	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512															
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41 1		4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG															
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459															
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196															

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313															
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706															

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314															
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112															

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556															

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570															

04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			222
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			222
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
07		31 N	13	-0-	-0-	-18			13	2		N	-0-		222
*08		31 N	1	-0-	-0-	-30			1	2		N	-0-		222
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2		N	-0-		222

OIL AND GAS DIVISION

HELLEN (2ND COOK MTN.) HOME PETROLEUM CORP. YAEGER HEIRS		40253 200 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		4		RRCID -> 139563		COMPL. DATE 08/23/1991		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENNE-WINCH-FERRIS HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. HOLBEIN		40448 001 391475		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG		
WELL #:		2		RRCID -> 066648		COMPL. DATE 02/14/1976		TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 500 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 092247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		241

HERBST-TOREL		WELL #:		2		RRCID -> 226174		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	

HERBST-TOREL		WELL #:		13		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERBST-WILCOX (TOREL) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. HERBST-TOREL		40678 700 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELL #:		3		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)		//CONT.//		40678 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:		10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
HERBST-TOREL		WELL #:		11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
HERBST-TOREL		WELL #:		14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEREFORD (LOBO)				40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7498 -	7533
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7408 -	7431
04	1170 N	1063	-0-	-107	-0-	183	1	871	3	N	8	43
						9	9					
05	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	191	1	903	2	N	6	49
						7	9					
06	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	186	1	891	2	N	7	56
						8	9					
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	193	1	889	2	N	5	61
						6	9					
08	1116 N	1088	-0-	-28	-0-	193	1	889	3	N	5	66
						6	9					
09	0	1115	-0-	1115	1115	190	1	915	3	N	9	75
						10	9					

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:		29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6950 -	7080
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	65	1	1759	3	N	-0-	13
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	67	1	1811	2	N	-0-	13
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1710	2	N	-0-	13
07	1798 N	1682	-0-	-116	-0-	60	1	1622	2	N	-0-	13
08	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	63	1	1653	3	N	-0-	13
09	0	1677	-0-	1677	1677	64	1	1613	3	N	-0-	13

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	210768	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7216 -	7288
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	115	1	540	3	N	-0-	9
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	119	1	560	2	N	-0-	9
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	114	1	546	2	N	-0-	9
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	117	1	542	2	N	-0-	9
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	117	1	534	3	N	-0-	9
09	0	583	-0-	583	583	100	1	483	3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		1	RRCID ->	215181	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7370 -	7448
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		1								
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-		-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-		-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	222207	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7557	PERF. 6943 -	7093
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-		-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741									
RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #:		1	RRCID ->	232488	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7816 - 7872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		2	RRCID ->	256304	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	7814 - 7844	
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #:		3	RRCID ->	261892	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7406 - 7528	
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			24
05		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			24
06		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-			24
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			24
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7392 - 7556	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3892 - 3946	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1 9	N	1	1 1		20
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	1 1		19
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	381	2	2 9	N	2	2 1		19
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	387	2	1 9	N	1	1 1		19
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1 9	N	1	1 1		19
*09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2 9	N	2	1 1		20

HERMANAS SIETE (O-55)		40705 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC		624865									
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HERMANN (FROST A)		40709 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
HERMANN, E		WELL #:	20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN (VELA)		40712 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
DEGARCIA, B. G.		WELL #:	87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HET (2700)		40915 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
CLR GAUGING CORP.		161338									
BOMER		WELL #:	1	RRCID ->	244739	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2840 - 2844
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SUN EXPLORATION, INC.		829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FOWLER (MCDONNOLD)		161338									
		WELL #:	1	RRCID ->	171644	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2042 - 2074
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255
WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003																

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010																

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934
WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010																

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	162	-0-	-408	-0-	43	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	651 N	135	-0-	-516	-0-	37	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	42	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	46	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	35	1	90	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	430	1	1197	2	Y	14					62
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	361	1	968	2	Y	16	60	1			18
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	363	1	902	2	Y	14					32
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	373	1	922	2	Y	13					45
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	379	1	912	2	Y	11					56
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	348	1	905	2	Y	13					69

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	010874	COMPL. DATE	12/01/1955	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	6245 - 6255	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	156	1	434	2	Y	14		62
05	651 N	551	-0-	-100	-0-	145	1	388	2	Y	16	60 1	18
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	156	1	386	2	Y	14		32
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	186	1	460	2	Y	13		45
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	232	1	558	2	Y	11		56
*09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	192	1	498	2	Y	13		69

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAMANO		WELL #:		1 T	RRCID ->	010853	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	140	1	1748	2	Y	17		27
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	100	1	1142	2	Y	8		35
06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	156	1	1762	2	Y	11		46
07	1984 N	63	-0-	-1921	-0-	6	1	57	2	Y	-0-		46
08	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		46
09	1920 N	407	-0-	-1513	-0-	32	1	373	2	Y	2		48

HIDALGO (ELKINS)				41078 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
KAWAHATA GU		WELL #:		2 L	RRCID ->	010839	COMPL. DATE	05/11/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAMANO		WELL #:		1 C	RRCID ->	010832	COMPL. DATE	04/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525)				41078 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
EL TEXANO TRACT 3		WELL #:		1	RRCID ->	121989	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	6525 - 6535	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SAVAGE -A- GU		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL TEXANO TRACT 3		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476					
04	3030 #	2304	-0-	-726	-0-	282	1	2022	3	N	-0-
05	4020	4020	-0-	-0-	-0-	497	1	3523	3	N	-0-
06	3538 R	3538	-0-	-0-	-0-	466	1	3072	3	N	-0-
07	3480 R	3480	-0-	-0-	-0-	472	1	3008	3	N	-0-
08	3720	3368	-0-	-352	-0-	445	1	2923	3	N	-0-
09	0	3498	-0-	3498	-0-	463	1	3035	3	N	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636			
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	143	1	397	2	Y	14
						15	9				62
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	813	2	Y	16
						18	9				60
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	194	1	482	2	Y	14
						15	9				32
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	181	1	449	2	Y	13
						14	9				45
08	713 N	571	-0-	-142	-0-	164	1	395	2	Y	11
						12	9				56
09	0	623	-0-	623	-0-	169	1	440	2	Y	13
						14	9				69

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
NOSER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166954	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	8431 PERF. 6639 - 6644		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SAVAGE -A- UNIT		WELL #:	A 2 L	RRCID ->	010902	COMPL. DATE	06/01/1959	TOTAL DEPTH	7325 PERF. 7241 - 7262		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	118635	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7742 - 7775		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	570 N	302	-0-	-268 B	-31756	37 1	265 3	N	-0-	-0-	
05	558 N	588	-0-	30 B	-31726	73 1	515 3	N	-0-	-0-	
06	600 N	658	-0-	58 B	-31668	87 1	571 3	N	-0-	-0-	
07	310 N	635	-0-	325 B	-31343	86 1	549 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	597	-0-	8 B	-31335	79 1	518 3	N	-0-	-0-	
09	660 N	652	-0-	-8 B	-31335	86 1	566 3	N	-0-	-0-	

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		1		158053		03/21/1996		8307		7769 - 7780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HARTLEY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	160628	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8583 PERF. 8126 - 8146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15 1	110 3	N	-0-	80	
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	20 1	141 3	N	-0-	80	
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	11 1	79 3	N	-0-	80	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	34 1	221 3	N	-0-	80	
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	17 1	114 3	N	-0-	80	
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22 1	147 3	N	-0-	80	

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SHRINER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220912	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10965 PERF. 9563 - 9576		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	15 1	111 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	145	-0-	-72	-0-	18 1	127 3	N	-0-	-0-	
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	142 3	N	-0-	-0-	
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	16 1	101 3	N	-0-	-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	41 1	268 3	N	-0-	-0-	
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20 1	134 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)			41085 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
PATE GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 010910			COMPL. DATE 03/21/1959			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				

04		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	769 1	2141 2		N	-0-			184				
05		2790	2601	-0-	-189	-0-	706 1	1895 2		N	-0-			184				
06		2700	2752	-0-	52	52	790 1	1962 2		N	-0-			184				
07		2790	2837	-0-	47	99	817 1	2020 2		N	-0-			184				
08		2790	2626	-0-	-164	-0-	771 1	1855 2		N	-0-			184				
09		2700	2686	-0-	-14	-0-	746 1	1940 2		N	-0-			184				

HIDALGO-PATE GAS UNIT			WELL #: 3 T		RRCID -> 010911			COMPL. DATE 11/03/1959			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

HIDALGO, WEST (6160)			41085 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HIDALGO							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748															
HIDALGO-PATE GAS UNIT			WELL #: 3 C		RRCID -> 010907			COMPL. DATE 11/03/1959			TOTAL DEPTH N/A			PERF. N/A				

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

HINDE (FRIO 4)			41537 070		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR							
VAC STOP SWD, LLC			881153															
SEKULA, F.			WELL #: 1		RRCID -> 185199			COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 3711			PERF. 3455 - 3486				

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

SEKULA, FRANK			WELL #: 2		RRCID -> 245332			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 3825			PERF. 3320 - 3524				

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

HINDE (FRIO 20)			41537 158		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			561136															
BENTSEN TRACT I			WELL #: 1		RRCID -> 203521			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5806			PERF. 3930 - 3975				

04	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
08	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)												41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
FAULCONER ENERGY, LLC												263648						
BENTSEN												WELL #: 2	RRCID -> 010913	COMPL. DATE 02/02/1993	TOTAL DEPTH 11023	PERF. 8682	- 8794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4204 2	29 9	N	26			63					
05		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4199 2	97 9	N	88			151					
06		4140 X	4065	-0-	-75	-0-	4037 2	28 9	N	25			176					
07		4278 X	4004	-0-	-274	-0-	3990 2	14 9	N	13			189					
08		4278 X	4101	-0-	-177	-0-	4101 2		N	-0-	161 1		28					
09		4140 X	3941	-0-	-199	-0-	3919 2	22 9	N	20			48					

BENTSEN BROS., A												WELL #: 5 L	RRCID -> 039163	COMPL. DATE 05/15/1966	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2367 2	21 9	N	19			31			
05		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	2101 2	12 9	N	11			42			
06		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2283 2	9 9	N	8			50			
07		2480 N	2306	-0-	-174	-0-	2296 2	10 9	N	9			59			
08		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2329 2	40 9	N	36			95			
09		2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2235 2		N	-0-			95			

MERIT ENERGY COMPANY												561136	RRCID -> 010918		COMPL. DATE 05/30/1974	TOTAL DEPTH 11297	PERF. N/A	
BENTSEN TRACT II												WELL #: A 12						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1	162 2	Y	-0-			-0-					
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	17	8 1		9					
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	34	20 1		23					
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	26	30 1		19					
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	28	26 1		21					
*09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	20	34 1		7					

BENTSEN TRACT I												WELL #: A 9	RRCID -> 063633	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11147	PERF. 6740	- 6788	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

BENTSEN TRACT 1V -A-												WELL #: 11	RRCID -> 066784	COMPL. DATE 05/30/1976	TOTAL DEPTH 10192	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN TRACT III -A-		WELL #:		3	RRCID ->	066943	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	11231	PERF. 9676 - 9773	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	73 1	995 2	N	30			93
						33 9						
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	62 1	1086 2	N	25			118
						28 9						
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	60 1	1041 2	N	19			137
						21 9						
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61 1	1014 2	N	3			140
						3 9						
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	59 1	1009 2	N	-0-			140
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	67 1	1183 2	N	23			163
						25 9						

BENTSEN TRACT I		WELL #:		3	RRCID ->	076842	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	11476	PERF. 8602 - 8622
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-		-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
08	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
09	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #:		1	RRCID ->	098893	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 7438 - 8867
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		85	RRCID ->	110797	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7094 - 7106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		88	RRCID ->	115317	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	9372	PERF. 7899 - 7919
04	150 N	65	-0-	-85	-0-	4 1	61 2	Y	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-		-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	6 1	96 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	117126	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8599 - 8653		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		99	RRCID ->	121151	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9172 - 9202		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		76	RRCID ->	121826	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8377 - 8479		
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	6 1	98 2	Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-					-0-
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	3 1	42 2	Y	-0-					-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	Y	-0-					-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	2 1	32 2	Y	-0-					-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7200 - 7206		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-			-0-
05		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1240	2	Y	-0-			-0-
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1207	2	Y	-0-			-0-
07		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1206	2	Y	-0-			-0-
08		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1326	2	Y	-0-			-0-
*09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888																
04		2040 N	1814	-0-	-226	-0-	-0-	100	1	1689	2	Y	23	23	0	1
								25	9							
05		2325 N	2097	-0-	-228	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	25	24	0	2
								28	9							
06		2070 N	1554	-0-	-516	-0-	-0-	92	1	1440	2	Y	20	20	0	2
								22	9							
07		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	Y	28	26	0	4
								31	9							
08		2108 N	1344	-0-	-764	-0-	-0-	73	1	1246	2	Y	23	24	0	3
								25	9							
*09		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1770	2	Y	23	22	0	4
								25	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040																
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-			-0-
05		279 N	250	-0-	-29	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-			-0-
07		248 N	64	-0-	-184	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
08		248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-			-0-
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394																
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	2	Y	62	60	0	4
								68	9							
05		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1525	2	Y	69	68	0	5
								76	9							
06		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1609	2	Y	71	68	0	8
								78	9							
07		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	Y	75	72	0	11
								83	9							
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	60	62	0	9
								66	9							
09		1800 N	1513	-0-	-287	-0-	-0-	80	1	1367	2	Y	60	59	0	10
								66	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760																	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08		T. A.	22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	46	-0-	46	68	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102																	
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	188	1	3182	2	Y	8	8	0			-0-
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	202	1	3308	2	Y	10	9	0			1
06		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	209	1	3286	2	Y	9	9	0			1
07		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	207	1	3335	2	Y	10	9	0			2
08		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	197	1	3341	2	Y	7	8	0			1
*09		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3014	2	Y	8	8	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603																	
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
*09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0																	
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	285 1	4822 2	Y	60	58 0		4
							66 9						
05		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	306 1	5026 2	Y	67	66 0		5
							74 9						
06		5010 X	3681	-0-	-1329	-0-	216 1	3391 2	Y	67	64 0		8
							74 9						
07		5177 X	2917	-0-	-2260	-0-	166 1	2672 2	Y	72	69 0		11
							79 9						
08		5332 X	2121	-0-	-3211	-0-	114 1	1943 2	Y	58	60 0		9
							64 9						
09		5160 X	4549	-0-	-611	-0-	248 1	4237 2	Y	58	57 0		10
							64 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069													

04		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	230 1	3888 2	Y	-0-			-0-
05		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	237 1	3896 2	Y	-0-			-0-
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	243 1	3816 2	Y	-0-			-0-
07		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	238 1	3827 2	Y	-0-			-0-
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	227 1	3852 2	Y	-0-			-0-
*09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	216 1	3679 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690													

04		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	127 1	2157 2	Y	-0-			-0-
05		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	132 1	2169 2	Y	-0-			-0-
06		2310 N	2288	-0-	-22	-0-	137 1	2151 2	Y	-0-			-0-
07		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	139 1	2240 2	Y	-0-			-0-
08		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	140 1	2382 2	Y	-0-			-0-
*09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	133 1	2263 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768													

04		330 N	327	-0-	-3	-0-	18 1	309 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	20 1	321 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	325	-0-	-5	-0-	19 1	306 2	Y	-0-			-0-
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	19 1	309 2	Y	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	19 1	323 2	Y	-0-			-0-
*09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095													

04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	9 1	146 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	7 1	104 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	45	-0-	-79	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	43	-0-	-77	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	88	1	1486	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
06	1740 N	1723	-0-	-17	-0-	103	1	1617	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	104	1	1669	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	96	1	1635	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
09	1710 N	1654	-0-	-56	-0-	91	1	1560	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	331	-0-	-89	-0-	20	1	311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	265	-0-	-107	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578														
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 X	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 X	17	-0-	-343	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	210 X	8	-0-	-202	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928														
04	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	116	1	1967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	1515	-0-	-810	-0-	87	1	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2130 N	1029	-0-	-1101	-0-	62	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2139 N	907	-0-	-1232	-0-	53	1	854	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	759	-0-	-636	-0-	42	1	717	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	46	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	313	-0-	-28	-0-	18	1	295	2	Y	-0-		-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-		-0-
07		372 N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	2	Y	-0-		-0-
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	Y	-0-		-0-
09		390 N	360	-0-	-30	-0-	20	1	340	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880														
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	34	1	577	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	3	3 0	-0-
							3	9						
08		651 N	600	-0-	-51	-0-	33	1	565	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						
09		630 N	557	-0-	-73	-0-	31	1	524	2	Y	2	2 0	-0-
							2	9						

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690														
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	Y	12	11 0	1
							13	9						
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	733	2	Y	12	12 0	1
							13	9						
06		930 N	704	-0-	-226	-0-	41	1	650	2	Y	12	12 0	1
							13	9						
07		992 N	853	-0-	-139	-0-	49	1	789	2	Y	14	13 0	2
							15	9						
08		806 N	661	-0-	-145	-0-	36	1	613	2	Y	11	11 0	2
							12	9						
*09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	48	1	826	2	Y	11	11 0	2
							12	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790														
04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	734	2	Y	-0-		-0-
05		961 N	481	-0-	-480	-0-	28	1	453	2	Y	-0-		-0-
06		840 N	434	-0-	-406	-0-	26	1	408	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	559	-0-	-247	-0-	33	1	526	2	Y	-0-		-0-
08		496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-		-0-
*09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		115	RRCID ->	173868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336 -	9474
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-	-0-	
05	465 N	404	-0-	-61	-0-	23	1	381	2	Y	-0-	-0-	
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	25	1	389	2	Y	-0-	-0-	
07	496 N	380	-0-	-116	-0-	22	1	358	2	Y	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-	-0-	
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	1	369	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		111	RRCID ->	174318	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 -	7200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		94	RRCID ->	175393	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 -	9333
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	-0-	
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-	-0-	
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-	-0-	
*09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-	-0-	

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175726	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 -	7270
04	1110 N	999	-0-	-111	-0-	56	1	943	2	Y	-0-	-0-	
05	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	59	1	967	2	Y	-0-	-0-	
06	1020 N	981	-0-	-39	-0-	59	1	922	2	Y	-0-	-0-	
07	1023 N	998	-0-	-25	-0-	58	1	940	2	Y	-0-	-0-	
08	1023 N	450	-0-	-573	-0-	25	1	425	2	Y	-0-	-0-	
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	-0-	

STATE SLICK "D"		WELL #:		21	RRCID ->	175964	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 -	7372
04	1500 N	1434	-0-	-66	-0-	80	1	1354	2	Y	-0-	-0-	
05	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	84	1	1386	2	Y	-0-	-0-	
06	1440 N	1420	-0-	-20	-0-	85	1	1335	2	Y	-0-	-0-	
07	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	85	1	1364	2	Y	-0-	-0-	
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-	-0-	
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	73	1	1253	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		77	RRCID ->	175978	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8737 -	8750
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	Y	-0-	-0-	
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-	-0-	
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	Y	-0-	-0-	
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-	-0-	
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	29	1	497	2	Y	-0-	-0-	
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2	Y	-0-	-0-	

T. B. SLICK ESTATE		WELL #:		78	RRCID ->	175979	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8144 -	8256
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	-0-	
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-	-0-	
08	279 N	120	-0-	-159	-0-	7	1	113	2	Y	-0-	-0-	
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)			//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 112		RRCID -> 176833		COMPL. DATE 01/30/2000			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	187 1	3163 2	Y	19	19 0		1
						21 9						
05	3317 X	2902	-0-	-415	-0-	165 1	2713 2	Y	22	21 0		2
						24 9						
06	3210 X	2759	-0-	-451	-0-	164 1	2571 2	Y	22	21 0		3
						24 9						
07	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	170 1	2726 2	Y	23	22 0		4
						25 9						
08	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	146 1	2475 2	Y	18	19 0		3
						20 9						
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	153 1	2604 2	Y	18	18 0		3
						20 9						
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 90		RRCID -> 178792		COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 119-L		RRCID -> 179130		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987		
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	35 1	594 2	Y	-0-			-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 1	615 2	Y	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	38 1	602 2	Y	-0-			-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	38 1	616 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	36 1	609 2	Y	-0-			-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	34 1	577 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE			WELL #: 118		RRCID -> 179508		COMPL. DATE 05/03/2016			TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200		
04	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	93 1	1579 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	104 1	1701 2	Y	15	15 0		1
						17 9						
06	1890 N	1441	-0-	-449	-0-	85 1	1338 2	Y	16	15 0		2
						18 9						
07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	119 1	1906 2	Y	17	16 0		3
						19 9						
08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	95 1	1615 2	Y	13	14 0		2
						14 9						
*09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	91 1	1558 2	Y	13	13 0		2
						14 9						
STATE SLICK "D"			WELL #: 22		RRCID -> 181184		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	522	2	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	7	6 0	1
						8	9						
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
08	527 N	197	-0-	-330	-0-	11	1	179	2	Y	6	6 0	1
						7	9						
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	24	1	413	2	Y	5	5 0	1
						6	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1918	-0-	1918	1918	106	1	1798	2	Y	13	11 0	2
						14	9						
09	14B2 EXT	3769	-0-	3769	5687	206	1	3506	2	Y	52	45 0	9
						57	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860													
04	13013 X	13013	-0-	-0-	-0-	708	1	11982	2	Y	294	288 0	18
						323	9						
05	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	756	1	12411	2	Y	335	328 0	25
						369	9						
06	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	727	1	11426	2	Y	339	325 0	39
						373	9						
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	783	1	12591	2	Y	360	344 0	55
						396	9						
08	13268 X	12544	-0-	-724	-0-	680	1	11548	2	Y	287	299 0	43
						316	9						
09	12840 X	11023	-0-	-1817	-0-	593	1	10114	2	Y	287	282 0	48
						316	9						

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136							
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
		16	184598	02/06/2008	8400	6551 -	7460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	16 N	16	-0-	-0-	1 1	15 2	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	117	RRCID ->	184976	COMPL. DATE	02/09/2001
						TOTAL DEPTH	10675
						PERF.	8510 - 10024
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #:	7	RRCID ->	185094	COMPL. DATE	02/13/2001
						TOTAL DEPTH	10000
						PERF.	7283 - 7298
04	60 N	59	-0-	-1	3 1	56 2	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	6 1	93 2	-0-
06	90 N	83	-0-	-7	5 1	78 2	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	4 1	58 2	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	5 1	88 2	-0-
*09	304 N	304	-0-	-0-	17 1	287 2	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	137	RRCID ->	186619	COMPL. DATE	12/21/2006
						TOTAL DEPTH	10934
						PERF.	8965 - 9112
04	420 N	333	-0-	-87	19 1	314 2	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	28 1	455 2	-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	24 1	378 2	-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	24 1	383 2	-0-
08	496 N	398	-0-	-98	22 1	376 2	-0-
09	390 N	357	-0-	-33	20 1	337 2	-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:	7	RRCID ->	186635	COMPL. DATE	12/05/2007
						TOTAL DEPTH	8500
						PERF.	7047 - 7160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	116	RRCID ->	186790	COMPL. DATE	02/14/2008
						TOTAL DEPTH	10800
						PERF.	6805 - 7106
04	360 X	279	-0-	-81	16 1	263 2	-0-
05	372 X	284	-0-	-88	16 1	268 2	-0-
06	420 X	268	-0-	-152	16 1	252 2	-0-
07	434 X	370	-0-	-64	22 1	348 2	-0-
08	279 N	266	-0-	-13	15 1	251 2	-0-
09	270 N	243	-0-	-27	13 1	230 2	-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:	123	RRCID ->	187349	COMPL. DATE	02/26/2009
						TOTAL DEPTH	8464
						PERF.	5465 - 5470
04	30 N	6	-0-	-24	6 2	Y	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	2 1	40 2	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	1 1	10 2	-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6		Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31		Y	-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11		Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 125		RRCID -> 187507		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-			-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7 2	Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.		779	-0-	779	779	43 1	736 2	Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 187921		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510				
04	4200	X	4084	-0-	-116	-0-	228 1	3856 2	Y	-0-		-0-
05	4309	X	3555	-0-	-754	-0-	204 1	3351 2	Y	-0-		-0-
06	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	228 1	3582 2	Y	-0-		-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	290 1	4656 2	Y	-0-		-0-
08	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	244 1	4139 2	Y	-0-		-0-
09	4080	X	4050	-0-	-30	-0-	224 1	3826 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 126		RRCID -> 188028		COMPL. DATE 04/15/2021		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158				
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.		40	-0-	40	40	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 134		RRCID -> 188280		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392				
04	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	96 1	1625 2	Y	-0-		-0-
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	93 1	1519 2	Y	-0-		-0-
06	1740	N	1520	-0-	-220	-0-	91 1	1429 2	Y	-0-		-0-
07	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	101 1	1626 2	Y	-0-		-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	91 1	1551 2	Y	-0-		-0-
*09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	86 1	1473 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 136		RRCID -> 188281		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553				
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 128		RRCID -> 191130		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 130		RRCID -> 191244		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2		Y	-0-		-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2		Y	-0-		-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2		Y	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2		Y	-0-		-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	2 1	30 2		Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186													
04		6690 X	5981	-0-	-709	-0-	326 1	5524 2		Y	119	117 0	7
							131 9						
05		6851 X	6373	-0-	-478	-0-	357 1	5866 2		Y	136	133 0	10
							150 9						
06		6630 X	6429	-0-	-201	-0-	376 1	5901 2		Y	138	132 0	16
							152 9						
07		6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	384 1	6179 2		Y	145	139 0	22
							160 9						
08		6386 X	6332	-0-	-54	-0-	345 1	5858 2		Y	117	121 0	18
							129 9						
09		6420 X	5058	-0-	-1362	-0-	273 1	4658 2		Y	115	114 0	19
							127 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089													
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	16 2		Y	-0-		-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	122	120	0		7
							134	9								
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	140	137	0		10
							154	9								
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	141	135	0		16
							155	9								
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	150	143	0		23
							165	9								
08		558 N	470	-0-	-88	-0-	19	1	320	2	Y	119	124	0		18
							131	9								
09		540 N	403	-0-	-137	-0-	15	1	256	2	Y	120	118	0		20
							132	9								

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561																
04		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	64	1	1091	2	Y	22	22	0		1
							24	9								
05		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	66	1	1090	2	Y	25	24	0		2
							28	9								
06		1260 N	1084	-0-	-176	-0-	63	1	993	2	Y	25	24	0		3
							28	9								
07		1209 N	1133	-0-	-76	-0-	65	1	1038	2	Y	27	26	0		4
							30	9								
08		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	56	1	951	2	Y	21	22	0		3
							23	9								
09		1080 N	853	-0-	-227	-0-	46	1	783	2	Y	22	21	0		4
							24	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702																
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-				-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-				-0-
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-				-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-				-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-				-0-
*09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		149	RRCID ->	201856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	8688 - 9839
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5910 X	5771	-0-	-139	-0-	322 1	5449 2	Y	-0-			-0-
05	6107 X	6010	-0-	-97	-0-	345 1	5665 2	Y	-0-			-0-
06	5910 X	5855	-0-	-55	-0-	350 1	5505 2	Y	-0-			-0-
07	6107 X	6041	-0-	-66	-0-	354 1	5687 2	Y	-0-			-0-
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	340 1	5770 2	Y	-0-			-0-
09	5850 X	5744	-0-	-106	-0-	318 1	5426 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		135	RRCID ->	201860	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	8065 - 10160
04	7920 X	4879	-0-	-3041	-0-	272 1	4607 2	Y	-0-			-0-
05	8184 X	6335	-0-	-1849	-0-	364 1	5971 2	Y	-0-			-0-
06	6360 X	5667	-0-	-693	-0-	339 1	5328 2	Y	-0-			-0-
07	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	483 1	7774 2	Y	-0-			-0-
08	6324 X	6203	-0-	-121	-0-	345 1	5858 2	Y	-0-			-0-
*09	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	375 1	6393 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		151	RRCID ->	204205	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9378 - 9480
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	85 1	1439 2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	86 1	1414 2	Y	-0-			-0-
06	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	86 1	1357 2	Y	-0-			-0-
07	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	88 1	1410 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	82 1	1397 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	76 1	1299 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		142	RRCID ->	205384	COMPL. DATE	09/14/2017	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7910 - 9402
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		154	RRCID ->	205386	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	7570 - 7830
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	56 1	946 2	Y	48	47	0	3
						53 9						
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	60 1	982 2	Y	55	54	0	4
						61 9						
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	62 1	973 2	Y	55	53	0	6
						61 9						
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	63 1	1019 2	Y	59	56	0	9
						65 9						
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	59 1	1008 2	Y	47	49	0	7
						52 9						
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	57 1	966 2	Y	47	46	0	8
						52 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		143	RRCID ->	207080	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8545 - 9042
04	4320 X	3818	-0-	-502	-0-	213 1	3605 2	Y	-0-			-0-
05	4464 X	3697	-0-	-767	-0-	212 1	3485 2	Y	-0-			-0-
06	4290 X	2942	-0-	-1348	-0-	176 1	2766 2	Y	-0-			-0-
07	4433 X	4094	-0-	-339	-0-	240 1	3854 2	Y	-0-			-0-
08	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	206 1	3500 2	Y	-0-			-0-
*09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	199 1	3389 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1200 N	1173	-0-	-27	-0-	75	1	1020	2	N	71	67
						78	9				72	
05	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	59	1	1025	2	N	77	46
						85	9				98	
06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	61	1	1050	2	N	49	40
						54	9				55	
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1170	2	N	36	33
						40	9				43	
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1156	2	N	41	37
						45	9				37	
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	N	43	22
						47	9				58	

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675												
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	N	-0-	-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	2	N	-0-	-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-	-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-	-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545												
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	19	1
05	2077 X	38	-0-	-2039	-0-	2	1	33	2	Y	3	-0-
						3	9				19	
06	210 X	172	-0-	-38	-0-	9	1	144	2	Y	17	2
						19	9				15	
07	186 X	135	-0-	-51	-0-	6	1	103	2	Y	24	4
						26	9				22	
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	18	3
						20	9				19	
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	4	1	67	2	Y	10	2
						11	9				11	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456												
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	811	2	Y	18	1
						20	9				18	
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	985	2	Y	22	2
						24	9				21	
06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	21	2
						23	9				21	
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	59	1	945	2	Y	24	4
						26	9				22	
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	944	2	Y	18	3
						20	9				19	
*09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	Y	18	3
						20	9				18	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 144		RRCID -> 210832		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
04	4500 X	408	-0-	-4092	-0-	20 1	333 2	Y	50	49 0		3					
05	4650 X	261	-0-	-4389	-0-	55 9	11 1	Y	57	56 0		4					
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	63 9		Y		47 0		6					
07	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			Y	-0-	6 0		-0-					
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-					
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-					
BENTSEN TRACT I										WELL #: 4		RRCID -> 211581		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	Y	-0-			-0-					
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	Y	-0-			-0-					
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 2	Y	-0-			-0-					
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	28 1	474 2	Y	-0-			-0-					
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	25 1	424 2	Y	-0-			-0-					
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	453 2	Y	-0-			-0-					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 145		RRCID -> 212339		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908	
04	3645 X	2242	-0-	-1403	-0-	122 1	2070 2	Y	45	44 0		3					
05	2108 X	1978	-0-	-130	-0-	50 9	110 1	Y	51	50 0		4					
06	2040 X	1325	-0-	-715	-0-	56 9	76 1	Y	52	50 0		6					
07	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	57 9	99 1	Y	55	53 0		8					
08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	61 9	137 1	Y	45	46 0		7					
*09	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	50 9	143 1	Y	43	43 0		7					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 152		RRCID -> 212794		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277	
04	540 N	246	-0-	-294	-0-	13 1	219 2	Y	13	13 0		1					
05	372 N	263	-0-	-109	-0-	14 9	14 1	Y	15	15 0		1					
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17 9	16 1	Y	16	15 0		2					
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	18 9	12 1	Y	17	16 0		3					
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 9	14 1	Y	13	14 0		2					
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	14 9	13 1	Y	13	13 0		2					
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #: 159		RRCID -> 214022		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	376 1	6363 2	Y	-0-		-0-
05		7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	434 1	7123 2	Y	-0-		-0-
06		7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	474 1	7443 2	Y	-0-		-0-
07		8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	514 1	8265 2	Y	-0-		-0-
08		9711 X	9711	-0-	-0-	-0-	540 1	9171 2	Y	-0-		-0-
*09		8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	487 1	8311 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
04		1560 N	836	-0-	-724	-0-	47 1	789 2	Y	-0-		-0-
05		1612 N	154	-0-	-1458	-0-	9 1	145 2	Y	-0-		-0-
06		1380 N	133	-0-	-1247	-0-	8 1	125 2	Y	-0-		-0-
07		868 N	28	-0-	-840	-0-	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	Y	-0-		-0-
*09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128												
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	4 1	54 2	N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	N	-0-		-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	N	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	6 1	102 2	N	-0-		-0-
*09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232												
04		5250 X	4754	-0-	-496	-0-	323 1	4395 2	Y	33	33 1	28
05		5425 X	4963	-0-	-462	-0-	265 1	4630 2	Y	62	58 1	32
06		5100 X	4916	-0-	-184	-0-	263 1	4535 2	Y	107	67 1	72
07		5239 X	4791	-0-	-448	-0-	265 1	4439 2	Y	79	93 1	58
08		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	259 1	4418 2	Y	87	80 1	65
*09		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	247 1	4357 2	Y	84	119 1	30

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		2910 X	2379	-0-	-531	-0-	132 1	2234 2	Y	12	11 0		1
							13 9						
05		2976 X	1840	-0-	-1136	-0-	105 1	1723 2	Y	11	11 0		1
							12 9						
06		2880 X	1972	-0-	-908	-0-	117 1	1842 2	Y	12	12 0		1
							13 9						
07		2511 X	2148	-0-	-363	-0-	125 1	2008 2	Y	14	13 0		2
							15 9						
08		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	115 1	1955 2	Y	11	11 0		2
							12 9						
09		1980 N	1811	-0-	-169	-0-	100 1	1700 2	Y	10	10 0		2
							11 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903													
04		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	78 1	1324 2	Y	-0-			-0-
05		1457 N	1247	-0-	-210	-0-	72 1	1175 2	Y	-0-			-0-
06		1500 N	1179	-0-	-321	-0-	71 1	1108 2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	967	-0-	-490	-0-	57 1	910 2	Y	-0-			-0-
08		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	83 1	1405 2	Y	-0-			-0-
*09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	74 1	1269 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604													
04		1770 N	1505	-0-	-265	-0-	68 1	1154 2	Y	257	252 0		15
							283 9						
05		1643 N	1517	-0-	-126	-0-	69 1	1125 2	Y	294	287 0		22
							323 9						
06		1590 N	1307	-0-	-283	-0-	59 1	921 2	Y	297	285 0		34
							327 9						
07		1550 N	1203	-0-	-347	-0-	50 1	806 2	Y	315	301 0		48
							347 9						
08		1519 N	924	-0-	-595	-0-	36 1	612 2	Y	251	261 0		38
							276 9						
09		1320 N	1014	-0-	-306	-0-	41 1	697 2	Y	251	247 0		42
							276 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226													
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	11 1	189 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	201	-0-	-47	-0-	12 1	189 2	Y	-0-			-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	Y	-0-			-0-
09		210 N	197	-0-	-13	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462													
04		2220 N	1937	-0-	-283	-0-	108 1	1829 2	Y	-0-			-0-
05		2294 N	1812	-0-	-482	-0-	104 1	1708 2	Y	-0-			-0-
06		2190 N	1866	-0-	-324	-0-	112 1	1754 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1883	-0-	-132	-0-	110 1	1773 2	Y	-0-			-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100 1	1704 2	Y	-0-			-0-
09		1860 N	1744	-0-	-116	-0-	97 1	1647 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	(-)	PROD	(-)	UNDERAGE	(-)	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852																
04		3570 X	3490	-0-	-80	-0-	191	1	3229	2	Y	64	63	0		4
							70	9								
05		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	193	1	3165	2	Y	72	71	0		5
							79	9								
06		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	200	1	3136	2	Y	74	71	0		8
							81	9								
07		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	210	1	3374	2	Y	79	75	0		12
							87	9								
08		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	200	1	3395	2	Y	62	65	0		9
							68	9								
09		3060 X	2379	-0-	-681	-0-	128	1	2183	2	Y	62	61	0		10
							68	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982																
04		4020 X	3721	-0-	-299	-0-	206	1	3480	2	Y	32	31	0		2
							35	9								
05		4030 X	3986	-0-	-44	-0-	227	1	3719	2	Y	36	35	0		3
							40	9								
06		3960 X	3846	-0-	-114	-0-	228	1	3578	2	Y	36	35	0		4
							40	9								
07		4092 X	4060	-0-	-32	-0-	235	1	3782	2	Y	39	37	0		6
							43	9								
08		4092 X	3960	-0-	-132	-0-	218	1	3708	2	Y	31	32	0		5
							34	9								
09		3870 X	3470	-0-	-400	-0-	190	1	3247	2	Y	30	30	0		5
							33	9								

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642																
04		1800 N	1546	-0-	-254	-0-	86	1	1460	2	Y	-0-				-0-
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	111	1	1823	2	Y	-0-				-0-
06		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	136	1	2130	2	Y	-0-				-0-
07		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	135	1	2174	2	Y	-0-				-0-
08		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	120	1	2030	2	Y	-0-				-0-
09		2250 N	2058	-0-	-192	-0-	114	1	1944	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916																
04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	236	1	4001	2	Y	-0-				-0-
05		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	212	1	3481	2	Y	-0-				-0-
06		4200 X	3256	-0-	-944	-0-	195	1	3061	2	Y	-0-				-0-
07		4340 X	2343	-0-	-1997	-0-	137	1	2206	2	Y	-0-				-0-
08		3193 X	2609	-0-	-584	-0-	145	1	2464	2	Y	-0-				-0-
09		3090 X	2516	-0-	-574	-0-	139	1	2377	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3540 X	3342	-0-	-198	-0-	186	1	3156	2	Y	-0-	-0-	
05		3627 X	3426	-0-	-201	-0-	197	1	3229	2	Y	-0-	-0-	
06		3510 X	3258	-0-	-252	-0-	195	1	3063	2	Y	-0-	-0-	
07		3627 X	3347	-0-	-280	-0-	196	1	3151	2	Y	-0-	-0-	
08		3503 X	3173	-0-	-330	-0-	176	1	2997	2	Y	-0-	-0-	
09		3330 X	3020	-0-	-310	-0-	167	1	2853	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882														
04		4770 X	3833	-0-	-937	-0-	214	1	3619	2	Y	-0-	-0-	
05		4805 X	193	-0-	-4612	-0-	11	1	182	2	Y	-0-	-0-	
06		4410 X	82	-0-	-4328	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-	
07		4557 X	82	-0-	-4475	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-	
08		434 X	61	-0-	-373	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-	
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960														
04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82	1	1387	2	Y	10	9 0	1
							11	9						
05		1364 N	1157	-0-	-207	-0-	66	1	1080	2	Y	10	10 0	1
							11	9						
06		1380 N	1002	-0-	-378	-0-	59	1	932	2	Y	10	10 0	1
							11	9						
07		1519 N	863	-0-	-656	-0-	50	1	801	2	Y	11	10 0	2
							12	9						
08		1147 N	651	-0-	-496	-0-	36	1	606	2	Y	8	9 0	1
							9	9						
*09		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	8	8 0	1
							9	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874														
04		1590 N	1473	-0-	-117	-0-	80	1	1352	2	Y	37	36 0	2
							41	9						
05		1674 N	1513	-0-	-161	-0-	84	1	1383	2	Y	42	41 0	3
							46	9						
06		1500 N	1411	-0-	-89	-0-	82	1	1283	2	Y	42	40 0	5
							46	9						
07		1519 N	1352	-0-	-167	-0-	76	1	1226	2	Y	45	43 0	7
							50	9						
08		1519 N	1237	-0-	-282	-0-	67	1	1131	2	Y	35	37 0	5
							39	9						
09		1410 N	954	-0-	-456	-0-	51	1	863	2	Y	36	35 0	6
							40	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2550 N	2252	-0-	-298	-0-	122	1	2061	2	Y	63	62 0
						69	9					4
05	2449 N	1887	-0-	-562	-0-	104	1	1705	2	Y	71	70 0
						78	9					5
06	2400 N	645	-0-	-1755	-0-	34	1	531	2	Y	73	70 0
						80	9					8
07	2325 N	582	-0-	-1743	-0-	29	1	467	2	Y	78	74 0
						86	9					12
08	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	28	1	481	2	Y	61	64 0
						67	9					9
09	660 N	313	-0-	-347	-0-	14	1	232	2	Y	61	60 0
						67	9					10
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772												
04	15862 X	15862	-0-	-0-	-0-	870	1	14724	2	Y	244	239 0
						268	9					15
05	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	930	1	15267	2	Y	278	272 0
						306	9					21
06	16005 X	16005	-0-	-0-	-0-	940	1	14756	2	Y	281	270 0
						309	9					32
07	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	944	1	15177	2	Y	298	285 0
						328	9					45
08	16244 X	16125	-0-	-119	-0-	882	1	14980	2	Y	239	248 0
						263	9					36
09	15720 X	15203	-0-	-517	-0-	827	1	14114	2	Y	238	234 0
						262	9					40
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266												
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	24	24 0
						26	9					1
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1298	2	Y	28	27 0
						31	9					2
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	82	1	1290	2	Y	28	27 0
						31	9					3
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1367	2	Y	31	29 0
						34	9					5
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	81	1	1383	2	Y	24	25 0
						26	9					4
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1344	2	Y	24	24 0
						26	9					4
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590												
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	119	1	2020	2	Y	-0-	-0-
05	2294 N	2148	-0-	-146	-0-	123	1	2025	2	Y	-0-	-0-
06	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	116	1	1823	2	Y	-0-	-0-
07	2201 N	1698	-0-	-503	-0-	99	1	1599	2	Y	-0-	-0-
08	2139 N	2064	-0-	-75	-0-	115	1	1949	2	Y	-0-	-0-
09	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	107	1	1828	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																			
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013										COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 - 10984				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 2	Y	40	40 0		2							
						44 9													
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	58 1	950 2	Y	47	46 0		3							
						52 9													
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	54 1	842 2	Y	47	45 0		5							
						52 9													
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	54 1	866 2	Y	51	48 0		8							
						56 9													
08	1054 N	999	-0-	-55	-0-	53 1	903 2	Y	39	41 0		6							
						43 9													
09	960 N	947	-0-	-13	-0-	50 1	853 2	Y	40	39 0		7							
						44 9													
SLICK, T. B. ESTATE 533										WELL #:	4	RRCID ->	233059	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8248 - 9058
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	56 1	939 2	Y	-0-			-0-							
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59 1	968 2	Y	-0-			-0-							
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63 1	990 2	Y	-0-			-0-							
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	64 1	1032 2	Y	-0-			-0-							
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	59 1	1003 2	Y	-0-			-0-							
09	960 N	655	-0-	-305	-0-	36 1	619 2	Y	-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	191	RRCID ->	233204	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8568 - 8668
04	3120 X	3018	-0-	-102	-0-	168 1	2850 2	Y	-0-			-0-							
05	3193 X	2933	-0-	-260	-0-	168 1	2765 2	Y	-0-			-0-							
06	3120 X	2684	-0-	-436	-0-	161 1	2523 2	Y	-0-			-0-							
07	3224 X	2813	-0-	-411	-0-	165 1	2648 2	Y	-0-			-0-							
08	3224 X	3024	-0-	-200	-0-	168 1	2856 2	Y	-0-			-0-							
09	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	152 1	2596 2	Y	-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	192	RRCID ->	233233	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8570 - 8640
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-							
SLICK, T. B. ESTATE										WELL #:	184	RRCID ->	234318	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8702 - 9608
04	3750 X	3712	-0-	-38	-0-	202 1	3415 2	Y	86	84 0		5							
						95 9													
05	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	191 1	3128 2	Y	97	95 0		7							
						107 9													
06	3750 X	3108	-0-	-642	-0-	180 1	2820 2	Y	98	94 0		11							
						108 9													
07	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	207 1	3335 2	Y	105	100 0		16							
						116 9													
08	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	200 1	3402 2	Y	84	87 0		13							
						92 9													
*09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	186 1	3178 2	Y	83	82 0		14							
						91 9													

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	3853	2	-0-
05		4216 X	4130	-0-	-86	-0-	-0-	237	1	3893	2	-0-
06		4050 X	2738	-0-	-1312	-0-	-0-	164	1	2574	2	-0-
07		4216 X	4207	-0-	-9	-0-	-0-	246	1	3961	2	-0-
08		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	4366	2	-0-
*09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	3312	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246															
04	4080	X	3881	-0-	-199	-0-	-0-	208	1	3521	2	138	136	0	8
								152	9						
05	4216	X	3688	-0-	-528	-0-	-0-	202	1	3311	2	159	155	0	12
								175	9						
06	4080	X	3402	-0-	-678	-0-	-0-	193	1	3034	2	159	153	0	18
								175	9						
07	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	-0-	204	1	3273	2	170	162	0	26
								187	9						
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	3620	2	135	141	0	20
								149	9						
09	3480	X	2935	-0-	-545	-0-	-0-	154	1	2631	2	136	133	0	23
								150	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298															
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	-0-	76	1	1188	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1581	N	1239	-0-	-342	-0-	-0-	73	1	1166	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	-0-	66	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	-0-	63	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	3935	-0-	3935	-0-	-0-	194	1	3183	2	Y	507	469	0	38
								558	9							
06	14B2	EXT	3174	-0-	3174	-0-	-0-	153	1	2405	2	Y	560	534	0	64
								616	9							
07	14B2	EXT	2812	-0-	2812	-0-	-0-	126	1	2030	2	Y	596	569	0	91
								656	9							
08	11829	X	1908	-0-	-9921	-0-	-0-	77	1	1310	2	Y	474	493	0	72
								521	9							
09	3810	X	2145	-0-	-1665	-0-	-0-	90	1	1535	2	Y	473	466	0	79
								520	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-		-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	2	Y	-0-		-0-
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	Y	-0-		-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-		-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-		-0-
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012														
04		390 N	254	-0-	-136	-0-	12	1	195	2	Y	43	42 0	3
							47	9						
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	49	48 0	4
							54	9						
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	13	1	203	2	Y	50	48 0	6
							55	9						
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	11	1	171	2	Y	52	50 0	8
							57	9						
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	12	1	204	2	Y	42	44 0	6
							46	9						
09		270 N	222	-0-	-48	-0-	10	1	166	2	Y	42	41 0	7
							46	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778														
04		8490 X	8403	-0-	-87	-0-	465	1	7874	2	Y	58	57 0	3
							64	9						
05		8742 X	8188	-0-	-554	-0-	466	1	7649	2	Y	66	64 0	5
							73	9						
06		8400 X	8070	-0-	-330	-0-	479	1	7517	2	Y	67	64 0	8
							74	9						
07		8680 X	8184	-0-	-496	-0-	475	1	7631	2	Y	71	68 0	11
							78	9						
08		8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	471	1	8000	2	Y	57	59 0	9
							63	9						
09		8040 X	7948	-0-	-92	-0-	437	1	7450	2	Y	55	55 0	9
							61	9						

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462														
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-		-0-
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	Y	-0-		-0-
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
08		310 N	21	-0-	-289	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
09		600 N	377	-0-	-223	-0-	21	1	356	2	Y	-0-		-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
04		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	154	1	2608	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
05		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
06		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	168	1	2638	2	Y	18	17	0	2
							20	9							
07		2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	167	1	2686	2	Y	19	18	0	3
							21	9							
08		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	158	1	2690	2	Y	14	15	0	2
							15	9							
09		2820 N	2477	-0-	-343	-0-	136	1	2326	2	Y	14	14	0	2
							15	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602															
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	-0-			-0-
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	-0-			-0-
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-			-0-
08		854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	Y	-0-			-0-
*09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156															
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1116	-0-	-62	-0-	64	1	1052	2	Y	-0-			-0-
06		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	Y	-0-			-0-
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-			-0-
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838															
04		300 N	252	-0-	-48	-0-	12	1	200	2	Y	36	35	0	2
							40	9							
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	40	39	0	3
							44	9							
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	41	39	0	5
							45	9							
07		248 N	235	-0-	-13	-0-	11	1	177	2	Y	43	41	0	7
							47	9							
08		403 N	220	-0-	-183	-0-	10	1	173	2	Y	34	36	0	5
							37	9							
*09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	35	34	0	6
							39	9							

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032															
04		T. A.	1250	-0-	1250	2809	70	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	69	-0-	69	2878	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
06		2930 X	52	-0-	-2878	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 179		RRCID -> 244629		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 X	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 208		RRCID -> 244646		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 8945 - 10816						
04	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	97	1	1640	2	Y	57	56	0			3
						63	9									
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2022																

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 194		RRCID -> 246183		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8300 - 9630						
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	182	1	3073	2	Y	34	33	0			2
						37	9									
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	191	1	3132	2	Y	38	37	0			3
						42	9									
06	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	190	1	2992	2	Y	38	37	0			4
						42	9									
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	195	1	3130	2	Y	41	39	0			6
						45	9									
08	3286 X	3252	-0-	-34	-0-	179	1	3037	2	Y	33	34	0			5
						36	9									
09	3180 X	3073	-0-	-107	-0-	168	1	2870	2	Y	32	32	0			5
						35	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 200		RRCID -> 246255		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 6862 - 6929						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 214		RRCID -> 247328		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	206	1	3485	2	Y	45	44 0
						50	9					3
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	215	1	3524	2	Y	51	50 0
						56	9					4
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	227	1	3564	2	Y	52	50 0
						57	9					6
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	223	1	3581	2	Y	55	53 0
						61	9					8
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	207	1	3509	2	Y	45	46 0
						50	9					7
09	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	191	1	3262	2	Y	43	43 0
						47	9					7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-	-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520												
04	6060 X	1707	-0-	-4353	-0-	106	1	1439	2	Y	147	149 1
						162	9					133
05	6324 X	3491	-0-	-2833	-0-	178	1	3117	2	Y	178	213 1
						196	9					98
06	6120 X	3554	-0-	-2566	-0-	187	1	3216	2	Y	137	136 1
						151	9					99
07	6324 X	3936	-0-	-2388	-0-	216	1	3608	2	Y	102	120 1
						112	9					81
08	4898 X	4112	-0-	-786	-0-	221	1	3768	2	Y	112	103 1
						123	9					90
*09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	271	1	4796	2	Y	110	154 1
						121	9					46

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	136	1	2298	2	Y	49	48 0
						54	9					3
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	145	1	2380	2	Y	56	55 0
						62	9					4
06	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	136	1	2136	2	Y	57	55 0
						63	9					6
07	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	153	1	2454	2	Y	61	58 0
						67	9					9
08	2542 N	2394	-0-	-148	-0-	130	1	2211	2	Y	48	50 0
						53	9					7
09	2340 N	2321	-0-	-19	-0-	126	1	2142	2	Y	48	47 0
						53	9					8

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130												
04	2790 N	2570	-0-	-220	-0-	143	1	2427	2	Y	-0-	-0-
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	170	1	2788	2	Y	-0-	-0-
06	2700 N	2689	-0-	-11	-0-	161	1	2528	2	Y	-0-	-0-
07	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	171	1	2749	2	Y	-0-	-0-
08	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-	-0-
09	2700 N	2651	-0-	-49	-0-	147	1	2504	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 211		RRCID -> 248395		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 10415		PERF. 9684 - 9692		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2760 X	2268	-0-	-492	-0-	125 1	2108 2	Y	32	31 0	2
							35 9					
05		2728 N	2254	-0-	-474	-0-	127 1	2086 2	Y	37	36 0	3
							41 9					
06		2610 N	2247	-0-	-363	-0-	132 1	2075 2	Y	36	35 0	4
							40 9					
07		2356 N	2165	-0-	-191	-0-	124 1	1998 2	Y	39	37 0	6
							43 9					
08		3100 N	4014	-0-	914	914	120 1	2045 2	Y	1681	1433 0	254
							1849 9					
*09		3000 N	4050	-0-	1050	1964	115 1	1962 2	Y	1794	1748 0	300
							1973 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 216		RRCID -> 248437		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 7768 - 10166		
04		3450 X	2135	-0-	-1315	-0-	116 1	1969 2	Y	45	44 0	3
							50 9					
05		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	158 1	2601 2	Y	51	50 0	4
							56 9					
06		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	126 1	1974 2	Y	52	50 0	6
							57 9					
07		2201 X	1973	-0-	-228	-0-	112 1	1800 2	Y	55	53 0	8
							61 9					
08		2356 N	1817	-0-	-539	-0-	98 1	1669 2	Y	45	46 0	7
							50 9					
09		2160 N	1726	-0-	-434	-0-	93 1	1586 2	Y	43	43 0	7
							47 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 212		RRCID -> 248457		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 8506 - 8514		
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	105 1	1778 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1953 N	1938	-0-	-15	-0-	111 1	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	115 1	1799 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	114 1	1839 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		1953 N	1901	-0-	-52	-0-	106 1	1795 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		1920 N	1802	-0-	-118	-0-	100 1	1702 2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 217		RRCID -> 248517		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10894		PERF. 8828 - 9254		
04		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	268 1	4532 2	Y	63	61 0	4
							69 9					
05		5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	287 1	4714 2	Y	70	69 0	5
							77 9					
06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	288 1	4528 2	Y	71	68 0	8
							78 9					
07		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	292 1	4697 2	Y	76	72 0	12
							84 9					
08		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	272 1	4617 2	Y	60	63 0	9
							66 9					
*09		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	256 1	4371 2	Y	60	59 0	10
							66 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 223		RRCID -> 254154		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 11409		PERF. 8664 - 10088		
04		4260 X	3944	-0-	-316	-0-	220 1	3724 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		4402 X	4009	-0-	-393	-0-	230 1	3779 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		4140 X	3740	-0-	-400	-0-	224 1	3516 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		4278 X	4044	-0-	-234	-0-	237 1	3807 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3999 X	3915	-0-	-84	-0-	218 1	3697 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3870 X	3846	-0-	-24	-0-	213 1	3633 2	Y	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	90 1	1522 2	Y		-0-		-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	99 1	1632 2	Y		-0-		-0-
06		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103 1	1617 2	Y		-0-		-0-
07		1674 N	1232	-0-	-442	-0-	72 1	1160 2	Y		-0-		-0-
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	100 1	1691 2	Y		-0-		-0-
09		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	92 1	1573 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456													
04		1530 N	1314	-0-	-216	-0-	72 1	1219 2	Y		21	21 0	1
							23 9						
05		1488 N	689	-0-	-799	-0-	38 1	623 2	Y		25	24 0	2
							28 9						
06		1350 N	268	-0-	-1082	-0-	14 1	226 2	Y		25	24 0	3
							28 9						
07		1364 N	221	-0-	-1143	-0-	11 1	181 2	Y		26	25 0	4
							29 9						
08		682 N	408	-0-	-274	-0-	21 1	364 2	Y		21	22 0	3
							23 9						
*09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	Y		22	21 0	4
							24 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314													
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	59 1	993 2	Y		-0-		-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	60 1	985 2	Y		-0-		-0-
06		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	60 1	946 2	Y		-0-		-0-
07		1085 N	1015	-0-	-70	-0-	59 1	956 2	Y		-0-		-0-
08		1054 N	1010	-0-	-44	-0-	56 1	954 2	Y		-0-		-0-
09		1020 N	943	-0-	-77	-0-	52 1	891 2	Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852													
04		4920 X	4667	-0-	-253	-0-	258 1	4364 2	Y		41	41 0	2
							45 9						
05		5084 X	4731	-0-	-353	-0-	269 1	4409 2	Y		48	46 0	4
							53 9						
06		4920 X	4475	-0-	-445	-0-	265 1	4158 2	Y		47	46 0	5
							52 9						
07		5084 X	4666	-0-	-418	-0-	270 1	4339 2	Y		52	49 0	8
							57 9						
08		4774 X	4554	-0-	-220	-0-	251 1	4259 2	Y		40	42 0	6
							44 9						
09		4620 X	4289	-0-	-331	-0-	235 1	4009 2	Y		41	40 0	7
							45 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591													
04		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	140 1	2365 2	Y		22	22 0	1
							24 9						
05		1953 N	1349	-0-	-604	-0-	76 1	1245 2	Y		25	24 0	2
							28 9						
06		2400 N	1201	-0-	-1199	-0-	70 1	1102 2	Y		26	25 0	3
							29 9						
07		2573 N	2345	-0-	-228	-0-	136 1	2179 2	Y		27	26 0	4
							30 9						
08		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	141 1	2390 2	Y		22	23 0	3
							24 9						
*09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	118 1	2006 2	Y		20	20 0	3
							22 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		224	RRCID ->	257301	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	9052 - 9834			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	750 N	698	-0-	-52	-0-		39	1	659	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	687	-0-	-88	-0-		39	1	648	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	612	-0-	-108	-0-		37	1	575	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	642	-0-	-71	-0-		38	1	604	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	610	-0-	-72	-0-		34	1	576	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	560	-0-	-40	-0-		31	1	529	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		6	RRCID ->	257768	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	7310 - 9684			
04	2460 N	2294	-0-	-166	-0-		128	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2231	-0-	-280	-0-		128	1	2103	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2216	-0-	-214	-0-		133	1	2083	2	Y	-0-			-0-
07	2356 N	1911	-0-	-445	-0-		112	1	1799	2	Y	-0-			-0-
08	2232 N	2179	-0-	-53	-0-		121	1	2058	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	2074	-0-	-146	-0-		115	1	1959	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		226	RRCID ->	257978	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9322 - 10254			
04	2640 X	1918	-0-	-722	-0-		107	1	1811	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	1620	-0-	-798	-0-		93	1	1527	2	Y	-0-			-0-
06	2010 N	1348	-0-	-662	-0-		81	1	1267	2	Y	-0-			-0-
07	1984 N	1300	-0-	-684	-0-		76	1	1224	2	Y	-0-			-0-
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-		62	1	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1350 N	1117	-0-	-233	-0-		62	1	1055	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		156	RRCID ->	259275	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	9580 - 9590			
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-		43	1	735	2	Y	7	7	0	-0-
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-		46	1	752	2	Y	9	8	0	1
06	789 N	789	-0-	-0-	-0-		47	1	733	2	Y	8	8	0	1
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-		47	1	759	2	Y	9	9	0	1
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-		45	1	760	2	Y	7	7	0	1
*09	799 N	799	-0-	-0-	-0-		44	1	747	2	Y	7	7	0	1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		132	RRCID ->	259310	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	5400 - 5410			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		147	RRCID ->	259447	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7874 - 7928			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2970 X	2967	-0-	-3	-0-	163	1	2753	2	Y	46	45	0	3
						51	9							
05	3069 X	3043	-0-	-26	-0-	171	1	2815	2	Y	52	51	0	4
						57	9							
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	174	1	2736	2	Y	53	51	0	6
						58	9							
07	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	170	1	2741	2	Y	57	54	0	9
						63	9							
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	160	1	2721	2	Y	45	47	0	7
						50	9							
*09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	45	44	0	8
						50	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152														

04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	2	Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606														

04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	2	Y	147	144	0	9
						162	9							
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	116	1	1902	2	Y	168	164	0	13
						185	9							
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	116	1	1825	2	Y	169	163	0	19
						186	9							
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	116	1	1864	2	Y	180	172	0	27
						198	9							
08	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	101	1	1721	2	Y	144	149	0	22
						158	9							
09	2010 N	1891	-0-	-119	-0-	96	1	1638	2	Y	143	141	0	24
						157	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750														

04	6660 X	6078	-0-	-582	-0-	336	1	5679	2	Y	57	56	0	3
						63	9							
05	6882 X	6230	-0-	-652	-0-	354	1	5803	2	Y	66	64	0	5
						73	9							
06	6600 X	5996	-0-	-604	-0-	355	1	5568	2	Y	66	63	0	8
						73	9							
07	6634 X	6036	-0-	-598	-0-	349	1	5610	2	Y	70	67	0	11
						77	9							
08	5952 X	5634	-0-	-318	-0-	310	1	5263	2	Y	55	58	0	8
						61	9							
09	5760 X	5249	-0-	-511	-0-	287	1	4900	2	Y	56	55	0	9
						62	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	84 1	1419 2	Y	21	21 0			1
							23 9							
05		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	88 1	1442 2	Y	25	24 0			2
							28 9							
06		1350 N	1319	-0-	-31	-0-	77 1	1216 2	Y	24	23 0			3
							26 9							
07		1581 N	1569	-0-	-12	-0-	90 1	1450 2	Y	26	25 0			4
							29 9							
08		1550 N	1415	-0-	-135	-0-	77 1	1315 2	Y	21	22 0			3
							23 9							
09		1320 N	1309	-0-	-11	-0-	71 1	1214 2	Y	22	21 0			4
							24 9							
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084														
04		5670 X	5445	-0-	-225	-0-	304 1	5141 2	Y	-0-				-0-
05		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	340 1	5584 2	Y	-0-				-0-
06		5670 X	5647	-0-	-23	-0-	338 1	5309 2	Y	-0-				-0-
07		5766 X	5596	-0-	-170	-0-	328 1	5268 2	Y	-0-				-0-
08		5921 X	5200	-0-	-721	-0-	289 1	4911 2	Y	-0-				-0-
09		5730 X	5041	-0-	-689	-0-	279 1	4762 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325														
04		5220 X	4588	-0-	-632	-0-	256 1	4332 2	Y	-0-				-0-
05		5332 X	3987	-0-	-1345	-0-	229 1	3758 2	Y	-0-				-0-
06		5160 X	4306	-0-	-854	-0-	258 1	4048 2	Y	-0-				-0-
07		5332 X	4222	-0-	-1110	-0-	247 1	3975 2	Y	-0-				-0-
08		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	254 1	4313 2	Y	-0-				-0-
*09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	242 1	4133 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976														
04		2190 N	2000	-0-	-190	-0-	112 1	1888 2	Y	-0-				-0-
05		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	122 1	1995 2	Y	-0-				-0-
06		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	127 1	1987 2	Y	-0-				-0-
07		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123 1	1973 2	Y	-0-				-0-
08		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	113 1	1921 2	Y	-0-				-0-
09		2100 N	2006	-0-	-94	-0-	111 1	1895 2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
04		2640 N	2615	-0-	-25	-0-	146 1	2469 2	Y	-0-				-0-
05		2790 N	2723	-0-	-67	-0-	156 1	2567 2	Y	-0-				-0-
06		2700 N	2566	-0-	-134	-0-	154 1	2412 2	Y	-0-				-0-
07		2697 N	2652	-0-	-45	-0-	155 1	2497 2	Y	-0-				-0-
08		2728 N	2706	-0-	-22	-0-	150 1	2556 2	Y	-0-				-0-
09		2580 N	2403	-0-	-177	-0-	133 1	2270 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

04		3180 X	3077	-0-	-103	-0-	168	1	2840	2	Y	63	61 0
							69	9					4
05		3286 X	3219	-0-	-67	-0-	180	1	2962	2	Y	70	69 0
							77	9					5
06		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	2	Y	71	68 0
							78	9					8
07		3286 X	3045	-0-	-241	-0-	173	1	2788	2	Y	76	72 0
							84	9					12
08		3224 X	2858	-0-	-366	-0-	155	1	2637	2	Y	60	63 0
							66	9					9
09		3300 X	2886	-0-	-414	-0-	156	1	2664	2	Y	60	59 0
							66	9					10

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358													

04		3780 X	3724	-0-	-56	-0-	206	1	3486	2	Y	29	28 0
							32	9					2
05		4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	253	1	4152	2	Y	32	32 0
							35	9					2
06		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	256	1	4022	2	Y	34	32 0
							37	9					4
07		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	258	1	4151	2	Y	35	34 0
							39	9					5
08		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	240	1	4082	2	Y	28	29 0
							31	9					4
09		4200 X	4059	-0-	-141	-0-	223	1	3804	2	Y	29	28 0
							32	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930													

04		3510 X	3207	-0-	-303	-0-	178	1	3009	2	Y	18	18 0
							20	9					1
05		3627 X	3318	-0-	-309	-0-	189	1	3106	2	Y	21	20 0
							23	9					2
06		3510 X	3129	-0-	-381	-0-	186	1	2921	2	Y	20	20 0
							22	9					2
07		3565 X	3140	-0-	-425	-0-	182	1	2934	2	Y	22	21 0
							24	9					3
08		3348 X	3279	-0-	-69	-0-	181	1	3078	2	Y	18	18 0
							20	9					3
09		3210 X	3167	-0-	-43	-0-	174	1	2974	2	Y	17	17 0
							19	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145													

04		5400 X	5268	-0-	-132	-0-	294	1	4974	2	Y	-0-	-0-
							310	1	5095	2	Y	-0-	-0-
05		5580 X	5405	-0-	-175	-0-	312	1	4893	2	Y	-0-	-0-
							309	1	4976	2	Y	-0-	-0-
06		5310 X	5205	-0-	-105	-0-	286	1	4862	2	Y	-0-	-0-
							267	1	4559	2	Y	-0-	-0-
07		5487 X	5285	-0-	-202	-0-							-0-
													-0-
08		5208 X	5148	-0-	-60	-0-							-0-
													-0-
09		5040 X	4826	-0-	-214	-0-							-0-
													-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270													

04		840 N	236	-0-	-604	-0-	13	1	223	2	Y	-0-	-0-
							19	1	304	2	Y	-0-	-0-
05		775 N	323	-0-	-452	-0-	19	1	305	2	Y	-0-	-0-
							31	1	501	2	Y	-0-	-0-
06		330 N	324	-0-	-6	-0-	15	1	252	2	Y	-0-	-0-
							20	1	348	2	Y	-0-	-0-
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
08		310 N	267	-0-	-43	-0-							-0-
													-0-
*09		368 N	368	-0-	-0-	-0-							-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420																
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	4615	2	Y	69	68	0	4
								76	9							
05	5084	X	5059	-0-	-25	-0-	-0-	285	1	4686	2	Y	80	78	0	6
								88	9							
06	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	-0-	289	1	4542	2	Y	80	77	0	9
								88	9							
07	5084	X	5033	-0-	-51	-0-	-0-	289	1	4650	2	Y	85	81	0	13
								94	9							
08	4960	X	4884	-0-	-76	-0-	-0-	267	1	4542	2	Y	68	71	0	10
								75	9							
09	4800	X	4639	-0-	-161	-0-	-0-	253	1	4311	2	Y	68	67	0	11
								75	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170																
04	7110	X	6617	-0-	-493	-0-	-0-	367	1	6203	2	Y	43	42	0	3
								47	9							
05	7378	X	6781	-0-	-597	-0-	-0-	386	1	6341	2	Y	49	48	0	4
								54	9							
06	7140	X	6704	-0-	-436	-0-	-0-	398	1	6251	2	Y	50	48	0	6
								55	9							
07	7378	X	6892	-0-	-486	-0-	-0-	400	1	6435	2	Y	52	50	0	8
								57	9							
08	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	-0-	369	1	6266	2	Y	42	44	0	6
								46	9							
09	6690	X	6275	-0-	-415	-0-	-0-	345	1	5884	2	Y	42	41	0	7
								46	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420																
04	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	-0-	170	1	2882	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	-0-	179	1	2940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2880	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	3007	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3224	X	3119	-0-	-105	-0-	-0-	173	1	2946	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3060	X	2834	-0-	-226	-0-	-0-	157	1	2677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	157	1	2665	2	Y	31	30	0	2
						34	9							
05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	166	1	2725	2	Y	35	34	0	3
						39	9							
06	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	168	1	2632	2	Y	34	33	0	4
						37	9							
07	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	169	1	2721	2	Y	37	35	0	6
						41	9							
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	159	1	2697	2	Y	29	31	0	4
						32	9							
09	2790 N	2742	-0-	-48	-0-	150	1	2559	2	Y	30	29	0	5
						33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														

04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2042	2	Y	114	112	0	7
						125	9							
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	124	1	2032	2	Y	131	128	0	10
						144	9							
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	Y	132	127	0	15
						145	9							
07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	125	1	2011	2	Y	140	134	0	21
						154	9							
08	2139 N	2120	-0-	-19	-0-	111	1	1886	2	Y	112	116	0	17
						123	9							
09	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	100	1	1705	2	Y	112	110	0	19
						123	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														

04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	182	1	3073	2	Y	85	83	0	5
						94	9							
05	3441 X	3362	-0-	-79	-0-	187	1	3069	2	Y	96	94	0	7
						106	9							
06	3330 X	3238	-0-	-92	-0-	187	1	2944	2	Y	97	93	0	11
						107	9							
07	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	188	1	3026	2	Y	104	99	0	16
						114	9							
08	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	176	1	2992	2	Y	82	86	0	12
						90	9							
09	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	162	1	2756	2	Y	83	81	0	14
						91	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														

04	3210 X	3032	-0-	-178	-0-	168	1	2839	2	Y	23	23	0	1
						25	9							
05	3317 X	3264	-0-	-53	-0-	186	1	3048	2	Y	27	26	0	2
						30	9							
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	2997	2	Y	27	26	0	3
						30	9							
07	3317 X	3249	-0-	-68	-0-	188	1	3030	2	Y	28	27	0	4
						31	9							
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	23	24	0	3
						25	9							
09	3090 X	3024	-0-	-66	-0-	166	1	2833	2	Y	23	22	0	4
						25	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		4320 X	3997	-0-	-323	-0-	223 1	3774 2	Y	-0-				-0-
05		4464 X	4393	-0-	-71	-0-	252 1	4141 2	Y	-0-				-0-
06		4320 X	4015	-0-	-305	-0-	240 1	3775 2	Y	-0-				-0-
07		4464 X	4408	-0-	-56	-0-	258 1	4150 2	Y	-0-				-0-
08		4247 X	3862	-0-	-385	-0-	215 1	3647 2	Y	-0-				-0-
*09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	232 1	3963 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140														
04		5850 X	5580	-0-	-270	-0-	311 1	5269 2	Y	-0-				-0-
05		5983 X	5398	-0-	-585	-0-	310 1	5088 2	Y	-0-				-0-
06		5730 X	5501	-0-	-229	-0-	329 1	5172 2	Y	-0-				-0-
07		5921 X	5391	-0-	-530	-0-	316 1	5075 2	Y	-0-				-0-
08		5611 X	5435	-0-	-176	-0-	302 1	5133 2	Y	-0-				-0-
09		5430 X	5193	-0-	-237	-0-	288 1	4905 2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155														
04		7110 X	6762	-0-	-348	-0-	374 1	6327 2	Y	55	54	0		3
05		7347 X	7021	-0-	-326	-0-	399 1	6552 2	Y	64	62	0		5
06		7110 X	6900	-0-	-210	-0-	409 1	6422 2	Y	63	61	0		7
07		7347 X	7051	-0-	-296	-0-	408 1	6568 2	Y	68	65	0		10
08		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	381 1	6464 2	Y	54	56	0		8
09		6630 X	6488	-0-	-142	-0-	356 1	6073 2	Y	54	53	0		9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698														
04		2490 N	2400	-0-	-90	-0-	130 1	2203 2	Y	61	59	0		4
05		2573 N	2415	-0-	-158	-0-	134 1	2205 2	Y	69	68	0		5
06		2460 N	2155	-0-	-305	-0-	124 1	1954 2	Y	70	67	0		8
07		2480 N	2119	-0-	-361	-0-	119 1	1919 2	Y	74	71	0		11
08		2356 N	2069	-0-	-287	-0-	111 1	1892 2	Y	60	62	0		9
09		2160 N	1889	-0-	-271	-0-	101 1	1723 2	Y	59	58	0		10

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342														
04		2280 N	2202	-0-	-78	-0-	122 1	2067 2	Y	12	12	0		1
05		2294 N	2220	-0-	-74	-0-	127 1	2078 2	Y	14	14	0		1
06		2220 N	2085	-0-	-135	-0-	124 1	1944 2	Y	15	14	0		2
07		2263 N	2110	-0-	-153	-0-	123 1	1970 2	Y	15	15	0		2
08		2170 N	2047	-0-	-123	-0-	113 1	1920 2	Y	13	13	0		2
09		2100 N	1866	-0-	-234	-0-	103 1	1750 2	Y	12	12	0		2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	989	-0-	-121	-0-	55	1	934	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	58	1	953	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	963	-0-	-57	-0-	58	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	940	-0-	-83	-0-	55	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	49	1	843	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

04	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	181	1	3060	2	Y	83	81	0	5
05	4154 X	3976	-0-	-178	-0-	222	1	3651	2	Y	94	92	0	7
06	4020 X	3508	-0-	-512	-0-	103	9	3198	2	Y	96	92	0	11
07	4154 X	3563	-0-	-591	-0-	204	1	3250	2	Y	101	97	0	15
08	3968 X	2555	-0-	-1413	-0-	106	9	2329	2	Y	81	84	0	12
09	3840 X	3225	-0-	-615	-0-	137	1	2962	2	Y	81	79	0	14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

04	5580 X	5474	-0-	-106	-0-	298	1	5037	2	Y	126	123	0	8
05	5766 X	5730	-0-	-36	-0-	139	9	5253	2	Y	143	140	0	11
06	5580 X	4001	-0-	-1579	-0-	320	1	3613	2	Y	144	139	0	16
07	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	157	9	5534	2	Y	154	147	0	23
08	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	230	1	5406	2	Y	122	127	0	18
*09	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	344	1	4771	2	Y	122	120	0	20

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

04	1830 N	1789	-0-	-41	-0-	100	1	1689	2	Y	-0-			-0-
05	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	105	1	1728	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	1773	-0-	-27	-0-	106	1	1667	2	Y	-0-			-0-
07	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	107	1	1724	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	601	-0-	-1197	-0-	33	1	568	2	Y	-0-			-0-
*09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	134	9	1753	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

04	3930 X	3876	-0-	-54	-0-	211	1	3564	2	Y	92	90	0	6
05	4061 X	4051	-0-	-10	-0-	101	9	3709	2	Y	105	103	0	8
06	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	226	1	3690	2	Y	106	102	0	12
07	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	116	9	3768	2	Y	113	108	0	17
08	4061 X	3979	-0-	-82	-0-	235	1	3664	2	Y	90	93	0	14
09	3930 X	3764	-0-	-166	-0-	117	9	3463	2	Y	89	88	0	15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	
04		690 N	533	-0-	-157	-0-	30	1	503	2	Y	-0-
05		744 N	679	-0-	-65	-0-	39	1	640	2	Y	-0-
06		660 N	513	-0-	-147	-0-	31	1	482	2	Y	-0-
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	2	Y	-0-
08		682 N	615	-0-	-67	-0-	34	1	581	2	Y	-0-
09		510 N	433	-0-	-77	-0-	24	1	409	2	Y	-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467												
04		10800 X	8983	-0-	-1817	-0-	612	1	8335	2	Y	57
							36	9				
05		11160 X	9271	-0-	-1889	-0-	499	1	8729	2	Y	49
							43	9				
06		10350 X	9076	-0-	-1274	-0-	496	1	8537	2	Y	55
							43	9				
07		10323 X	9198	-0-	-1125	-0-	513	1	8580	2	Y	97
							105	9				
08		9300 X	8860	-0-	-440	-0-	484	1	8260	2	Y	106
							116	9				
09		9000 X	8784	-0-	-216	-0-	463	1	8182	2	Y	73
							139	9				

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237												
04		2970 X	2388	-0-	-582	-0-	157	1	2141	2	N	70
							90	9				
05		3069 X	2386	-0-	-683	-0-	124	1	2163	2	N	46
							99	9				
06		2700 X	2341	-0-	-359	-0-	127	1	2190	2	N	15
							24	9				
07		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	116	1	1948	2	N	12
							19	9				
08		2480 X	2125	-0-	-355	-0-	116	1	1988	2	N	14
							21	9				
09		2400 X	2074	-0-	-326	-0-	110	1	1942	2	N	7
							22	9				

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852												
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	164
05		1054 N	1032	-0-	-22	-0-	18	1	1014	2	Y	164
06		1020 N	965	-0-	-55	-0-	965	2			Y	164
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	164
08		1023 N	986	-0-	-37	-0-	941	2	45	9	Y	205
09		0	928	-0-	928	-0-	928	2			Y	205

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374	-	9860
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346	-	7352
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330	-	9416
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1298	2	32	9	N	29			172
05	1457 N	842	-0-	-615	-0-	767	2	75	9	N	68	183	1	57
06	1470 N	1259	-0-	-211	-0-	1212	2	47	9	N	43			100
07	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1008	2	35	9	N	32			132
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	2	33	9	N	30			162
09	1260 N	1015	-0-	-245	-0-	939	2	76	9	N	69	174	1	57

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744	-	9352
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			12
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			12
06	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-			12
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-			12
08	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-			12
09	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2			N	-0-			12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566												
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544	-	8560
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			134
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			135

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		35
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		37

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879												

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004												

04		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	-0-
06		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120	1	2446	2	N	-0-
07		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124	1	2664	2	N	-0-
*08		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935												

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118												

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014												

HOFFMAN, EAST
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
GREEN

41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
197688
WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

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

HOLLY BEACH (LM- 4)
DEGUELLO OPERATING LLC
STATE TRACT 726

42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
210225
WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ILLINI (LOWER VICKSBURG)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST

42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)
MERIT ENERGY COMPANY
PALMER STATE 348

42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
561136
WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

04	1920 N	1414	-0-	-506	-0-	76	1	1315	2	Y	21	22	1		26
						23	9								
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	181	1	2287	2	Y	76	89	1		13
						84	9								
06	1920 N	1791	-0-	-129	-0-	148	1	1617	2	Y	24	23	1		14
						26	9								
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	153	1	1879	2	Y	56	60	1		10
						62	9								
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	154	1	1882	2	Y	75	32	1		53
						83	9								
*09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	167	1	1773	2	Y	57	45	1		65
						63	9								

PALMER STATE 348

WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.10962	- 12298	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2160 N	1927	-0-	-233	-0-	1927 2			N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2			N	-0-			-0-
06	2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909 2			N	-0-			-0-
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2124	-0-	-15	-0-	2124 2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1903	-0-	-17	-0-	1903 2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343	
04	3000 N	3950	-0-	950	950	3843 2	107 9	N	97	100 1			36
05	3100 N	2368	-0-	-732	218	2267 2	101 9	N	92	103 1			25
06	2068 N	1850	-0-	-218	-0-	1755 2	95 9	N	86	82 1			29
07	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2309 2	100 9	N	91	83 1			37
08	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2176 2	78 9	N	71	88 1			20
*09	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	20 1			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662	
04	660 N	522	-0-	-138	-0-	24 1	410 2	Y	80	83 1			50
						88 9							
05	775 N	710	-0-	-65	-0-	47 1	587 2	Y	69	83 1			36
						76 9							
06	780 N	754	-0-	-26	-0-	53 1	580 2	Y	110	129 1			17
						121 9							
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	55 1	676 2	Y	105	86 1			36
						116 9							
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56 1	683 2	Y	29	50 1			15
						32 9							
09	750 N	655	-0-	-95	-0-	54 1	573 2	Y	25	23 1			17
						28 9							

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 8		RRCID -> 200004	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 12643	PERF.10425	- 11681		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1950 N	1365	-0-	-585	-0-	67 1	1152 2	Y	133	135 1		164
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	146 9	2096 2	Y	466	550 1		80
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	166 1	1964 2	Y	147	141 1		86
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	513 9	1820 2	Y	413	423 1		76
08	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	180 1	1669 2	Y	243	146 1		173
09	2100 N	1675	-0-	-425	-0-	162 9	1343 2	Y	187	147 1		213
						149 1						
						454 9						
						136 1						
						267 9						
						126 1						
						206 9						

PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10128 - 11700		
04	660 N	274	-0-	-386	-0-	13 1	227 2	Y	31	181 1		33
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	34 9	664 2	Y	134			167
06	600 N	514	-0-	-86	-0-	53 1	408 2	Y	63	192 1		38
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	147 9	413 2	Y	132			170
08	868 N	822	-0-	-46	-0-	37 1	626 2	Y	132	200 1		102
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	69 9	485 2	Y	125			227
						34 1						
						145 9						
						51 1						
						145 9						
						46 1						
						138 9						

PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11076 - 12360		
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	19 1	329 2	Y	27	27 1		33
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	30 9	1063 2	Y	93	110 1		16
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	84 1	790 2	Y	29	28 1		17
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	102 9	837 2	Y	92	92 1		17
08	1240 N	758	-0-	-482	-0-	72 1	701 2	Y	-0-	17 1		-0-
09	900 N	479	-0-	-421	-0-	32 9	438 2	Y	-0-			-0-
						68 1						
						101 9						
						57 1						
						41 1						

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 29		RRCID -> 211574		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12412		PERF.11654 - 12295		
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER STATE 348		WELL #:		11	RRCID ->	217474	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	12451	PERF.11287	- 12390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		13

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228843	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11147	- 11754
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		39	RRCID ->	242304	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	12371	PERF.11240	- 11562
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		40	RRCID ->	271402	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11142	- 11878
04	6390 X	5637	-0-	-753	-0-	5249	2	388 9	N	353	364 1	131
05	6603 X	6003	-0-	-600	-0-	5636	2	367 9	N	334	375 1	90
06	6000 X	5266	-0-	-734	-0-	4924	2	342 9	N	311	297 1	104
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5528	2	363 9	N	330	301 1	133
08	6014 X	5848	-0-	-166	-0-	5313	2	535 9	N	486	483 1	136
09	5820 X	5299	-0-	-521	-0-	4622	2	677 9	N	615	528 1	223

PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.10142	- 12176
04	3510 X	2389	-0-	-1121	-0-	122	1	2094 2	Y	157	163 1	97
						173	9					
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	284	1	3580 2	Y	137	164 1	70
						151	9					
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	281	1	3057 2	Y	216	252 1	34
						238	9					
07	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	259	1	3174 2	Y	202	166 1	70
						222	9					
08	3627 X	3601	-0-	-26	-0-	261	1	3196 2	Y	131	131 1	70
						144	9					
09	3510 X	3401	-0-	-109	-0-	281	1	2995 2	Y	114	107 1	77
						125	9					

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10200	- 12688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2760 X	2015	-0-	-745	-0-	103 1	1778 2	Y	122	127 1		75
							134 9						
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	267 1	3374 2	Y	107	127 1		55
							118 9						
06		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	262 1	2854 2	Y	167	196 1		26
							184 9						
07		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	229 1	2809 2	Y	160	131 1		55
							176 9						
08		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	239 1	2929 2	Y	319	204 1		170
							351 9						
*09		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	260 1	2773 2	Y	272	257 1		185
							299 9						

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11158	- 12311	
04		690 N	619	-0-	-71	-0-	34 1	585 2	Y	-0-			-0-
05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	54 1	681 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	567	-0-	-123	-0-	48 1	519 2	Y	-0-			-0-
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-	50 1	617 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	589	-0-	-124	-0-	44 1	545 2	Y	-0-			-0-
09		570 N	564	-0-	-6	-0-	48 1	516 2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.11262	- 12879	
04		3060 X	2663	-0-	-397	-0-	2497 2	166 9	N	151	155 1		56
05		3162 X	2840	-0-	-322	-0-	2685 2	155 9	N	141	159 1		38
06		2910 X	2516	-0-	-394	-0-	2371 2	145 9	N	132	126 1		44
07		2852 X	2846	-0-	-6	-0-	2691 2	155 9	N	141	128 1		57
08		2852 X	2609	-0-	-243	-0-	2609 2		N	-0-	57 1		-0-
09		2760 X	2267	-0-	-493	-0-	2267 2		N	-0-			-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872											
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A		
04		0 W	1064	-0-	1064	747925	892 1	172 9	N	156	186 1		70
05		0 W	1094	-0-	1094	749019	868 1	226 9	N	205	188 1		87
06		0 W	2312	-0-	2312	751331	2096 1	216 9	N	196	186 1		97
07		0 W	1564	-0-	1564	752895	1456 1	108 9	N	98	171 1		24
08		0 W	1742	-0-	1742	754637	1525 1	217 9	N	197	187 1		34
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	754637			N	NO RPT			34

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED									
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		12	RRCID ->	202922	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11875	- 13180	
04		930 N	918	-0-	-12	-0-	918 2		N	-0-			-0-
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
06		1020 N	894	-0-	-126	-0-	894 2		N	-0-			-0-
07		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
09		900 N	739	-0-	-161	-0-	739 2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		33	RRCID ->	231815	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13307	- 13791	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		38	RRCID ->	238100	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12679 -	13650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		16	RRCID ->	256529	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13062 -	13588			
04	3180	X	2938	-0-	-242	-0-	2763	2	175	9	N	159	164	1	59
05	3286	X	3074	-0-	-212	-0-	2908	2	166	9	N	151	169	1	41
06	3090	X	2692	-0-	-398	-0-	2538	2	154	9	N	140	134	1	47
07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	2993	2	163	9	N	148	135	1	60
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	2997	2	207	9	N	188	195	1	53
09	2970	X	2873	-0-	-97	-0-	2616	2	257	9	N	234	202	1	85

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		17	RRCID ->	258008	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	13440	PERF.13118 -	13447	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 -	13994	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

HOOK (LOMA BLANCA)		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 -	10304		
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	1	2	9	Y	2		10
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	1	1	9	Y	1		11
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	1	1	9	Y	1		12
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-		12
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			Y	-0-		12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

HOOK (LOMA BLANCA)		//CONT.// 42489 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
CAGE RANCH		WELL #: 7094		RRCID -> 176396		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH		WELL #: 7095		RRCID -> 176859		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309								
04	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3874	1	2	9	Y	2					175
05	9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	9898	1	2	9	Y	2					177
06	15934 X	15934	-0-	-0-	-0-	15928	1	6	9	Y	5					182
07	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16623	1	28	9	Y	25					207
*08	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	17942	1	72	9	Y	65	177	1			95
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					95

CAGE RANCH		WELL #: 7097-C		RRCID -> 177219		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CAGE RANCH II		WELL #: 6472		RRCID -> 197879		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

HOWELL, N.E. (4100)		43030 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
TBC PETROLEUM		840290														
BROWN, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 109905		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734								
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	84	1	2264	3	N	-0-					24
05	2449 N	1812	-0-	-637	-0-	64	1	1748	2	N	-0-					24
06	2220 N	2065	-0-	-155	-0-	75	1	1990	2	N	-0-					24
07	2418 N	2152	-0-	-266	-0-	77	1	2075	2	N	-0-					24
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	79	1	2098	3	N	-0-					24
*09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	92	1	2341	3	N	-0-					24

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23 1	640 3	N	2				24
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	2 9							
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	31 1	850 2	N	-0-				24
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	20 1	538 2	N	-0-				24
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	22 1	595 2	N	-0-				24
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	33 1	890 3	N	-0-				24
						22 1	566 3	N	-0-				
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618				
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12 1	321 3	N	-0-				53
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	10 1	267 2	N	-0-				53
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	10 1	272 2	N	-0-				53
07	310 N	197	-0-	-113	-0-	7 1	190 2	N	-0-				53
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 1	272 3	N	-0-				53
09	0	232	-0-	232	232	9 1	223 3	N	-0-				53
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833				
04	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	59 1	1577 3	N	-0-				53
05	2108 N	1942	-0-	-166	-0-	69 1	1873 2	N	-0-				53
06	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	58 1	1538 2	N	-0-				53
07	1705 N	1455	-0-	-250	-0-	51 1	1404 2	N	-0-				53
08	1953 N	1416	-0-	-537	-0-	52 1	1364 3	N	-0-				53
09	0	1775	-0-	1775	1775	67 1	1708 3	N	-0-				53
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993			TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504				
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	33 1	892 3	Y	-0-				36
05	1023 N	971	-0-	-52	-0-	35 1	936 2	Y	-0-				36
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	36 1	960 2	Y	-0-				36
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	30 1	827 2	Y	-0-				36
08	961 N	953	-0-	-8	-0-	35 1	918 3	Y	-0-				36
09	0	846	-0-	846	846	32 1	806 3	Y	7				43
						8 9							
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	3	N	-0-	55
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	30	1	811	2	N	-0-	55
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	39	1	1035	2	N	-0-	55
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	2	N	-0-	55
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	43	1	1130	3	N	-0-	55
09	1080 N	872	-0-	-208	-0-	33	1	839	3	N	-0-	55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033				
04	3000 N	3026	-0-	26	103	109	1	2917	3	N	-0-	29
05	2931 N	2828	-0-	-103	-0-	100	1	2728	2	N	-0-	29
06	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	99	1	2629	2	N	-0-	29
07	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	99	1	2673	2	N	-0-	29
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	N	-0-	29
*09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	93	1	2368	3	N	-0-	29

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810				
04	2610 N	2553	-0-	-57	-0-	92	1	2461	3	N	-0-	99
05	2759 N	2585	-0-	-174	-0-	92	1	2493	2	N	-0-	99
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	90	1	2385	2	N	-0-	99
07	2635 N	2410	-0-	-225	-0-	85	1	2325	2	N	-0-	99
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	96	1	2519	3	N	-0-	99
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	95	1	2421	3	N	-0-	99

CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	180	-0-	180	180	7	1	172	3	Y	1	1	1	1
05	T. A.	381	-0-	381	561	15	1	365	2	Y	1			2
06	T. A.	575	-0-	575	1136	23	1	551	2	Y	1	1	1	2
07	1437 X	301	-0-	-1136	-0-	11	1	289	2	Y	1			3
08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-			3
09	570 N	208	-0-	-362	-0-	8	1	199	3	Y	1	2	1	2

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464					
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	3	Y	3	5	1	8
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	45	1	1046	2	Y	2			10
06	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	41	1	979	2	Y	2	5	1	7
07	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	42	1	1073	2	Y	2			9
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	3	Y	2			11
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1075	3	Y	2	5	1	8

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222					
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-			-0-
07	651 N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-			-0-
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-			-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688					
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-			20
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	1	1	30	2	N	3			23
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			23
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			23
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			23
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-			23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313									
HUBBERD		WELL #:	5	RRCID ->	184631	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8587 - 9214	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-	13
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	13
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	13
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-	13
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-	13
09	0	30	-0-	30	30	1	1	29	3	N	-0-	13

HUBBERD		WELL #:	39	RRCID ->	185875	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8880 - 9883	
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	N	-0-	65
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	65	1	1752	2	N	-0-	65
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	65	1	1734	2	N	22	87
						24	9					
07	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	50	1	1358	2	N	-0-	87
08	1550 N	977	-0-	-573	-0-	36	1	941	3	N	-0-	87
09	0	1361	-0-	1361	1361	52	1	1309	3	N	-0-	87

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #:	40	RRCID ->	189134	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7676 - 7843	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-	68
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-	68
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	5	1	133	2	N	-0-	68
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	5	1	147	2	N	-0-	68
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	N	-0-	68
09	0	229	-0-	229	229	9	1	220	3	N	-0-	68

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	43	RRCID ->	189705	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8616	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:	44	RRCID ->	189986	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8083 - 9018	
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	45	1	1210	3	Y	-0-	94
05	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1274	2	Y	-0-	94
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	5	99
						6	9					
07	1302 N	1231	-0-	-71	-0-	44	1	1187	2	Y	-0-	99
08	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	49	1	1276	3	Y	-0-	99
09	0	1084	-0-	1084	1084	41	1	1043	3	Y	-0-	99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #:	45	RRCID ->	189990	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	9174	PERF.	8056 - 8959	
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	41	1	1086	3	N	-0-	32
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	46	1	1241	2	N	-0-	32
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	40	1	1054	2	N	-0-	32
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	38	1	1037	2	N	-0-	32
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	41	1	1059	3	N	-0-	32
09	0	1088	-0-	1088	1088	41	1	1047	3	N	-0-	32

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	56	1	1511	3	N	14		125
05	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	15	9	59	1	N	-0-		125
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	57	1	1521	2	N	48	150 1	23
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	53	9	54	1	N	-0-		23
08	1643 N	1608	-0-	-35	-0-	59	1	1547	3	N	2		25
09	0	1560	-0-	1560	1560	2	9	59	1	N	-0-		25

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
04	3000 X	2510	-0-	-490	-0-	90	1	2417	3	N	3		58
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	3	9	105	1	N	-0-		58
06	3210 X	2815	-0-	-395	-0-	102	1	2713	2	N	-0-		58
07	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	114	1	3093	2	N	-0-		58
08	3317 X	3177	-0-	-140	-0-	116	1	3060	3	N	1		59
09	0	3199	-0-	3199	3199	1	9	121	1	N	-0-		59

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950				
04	1920 N	1256	-0-	-664	-0-	45	1	1211	3	N	-0-		97
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	74	1	2015	2	N	-0-		97
06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	86	1	2277	2	N	-0-		97
07	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	79	1	2138	2	N	-0-		97
08	2077 N	1913	-0-	-164	-0-	70	1	1843	3	N	-0-		97
09	0	2023	-0-	2023	2023	77	1	1946	3	N	-0-		97

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569					
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	87 1	2342 3	Y	21	179 1			14
						23 9							
05	2914 X	2366	-0-	-548	-0-	84 1	2282 2	Y	-0-				14
06	2730 X	1869	-0-	-861	-0-	68 1	1801 2	Y	-0-				14
07	2821 X	2190	-0-	-631	-0-	77 1	2113 2	Y	-0-				14
08	2542 X	2096	-0-	-446	-0-	77 1	2012 3	Y	6				20
						7 9							
09	2460 X	2166	-0-	-294	-0-	82 1	2084 3	Y	-0-				20

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894					
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	261 3	Y	-0-	1 1			3
05	341 N	282	-0-	-59	-0-	12 1	270 2	Y	-0-				3
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	6 1	156 2	Y	-0-	1 1			2
07	279 N	218	-0-	-61	-0-	8 1	209 2	Y	1				3
						1 9							
08	279 N	135	-0-	-144	-0-	5 1	130 3	Y	-0-				3
09	0	227	-0-	227	227	8 1	219 3	Y	-0-	1 1			2

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543					
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	Y	-0-	2 1			2
05	310 N	243	-0-	-67	-0-	10 1	232 2	Y	1				3
						1 9							
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	7 1	177 2	Y	1	2 1			2
						1 9							
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	Y	-0-				2
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	8 1	198 3	Y	1				3
						1 9							
09	0	204	-0-	204	204	8 1	195 3	Y	1	2 1			2
						1 9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	25	1	593	3	Y	2	3	1	5
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	24	1	555	2	Y	1			6
06	660 N	588	-0-	-72	-0-	23	1	564	2	Y	1	3	1	4
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	24	1	612	2	Y	1			5
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	571	3	Y	2			7
09	600 N	579	-0-	-21	-0-	22	1	556	3	Y	1	3	1	5

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	87 1	2078 3	Y	5	10	1	15
05	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	6 9 83 1	1931 2	Y	4			19
06	2250 N	1960	-0-	-290	-0-	4 9 78 1	1879 2	Y	3	10	1	12
07	2232 N	1685	-0-	-547	-0-	3 9 63 1	1619 2	Y	3			15
08	2015 N	1686	-0-	-329	-0-	3 9 65 1	1617 3	Y	4			19
09	1950 N	1700	-0-	-250	-0-	4 9 63 1	1634 3	Y	3	9	1	13
						3 9						
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862			
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	35 1	825 3	Y	2	3	1	6
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	2 9 37 1	855 2	Y	2			8
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2 9 36 1	877 2	Y	2	4	1	6
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	2 9 42 1	1077 2	Y	2			8
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	2 9 41 1	1009 3	Y	2			10
09	0	915	-0-	915	915	2 9 34 1	879 3	Y	2	5	1	7
						2 9						
HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208			
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	32 1	833 3	N	-0-			55
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	23 1	635 2	N	-0-			55
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	35 1	970 2	N	-0-			55
07	899 N	465	-0-	-434	-0-	16 1	449 2	N	-0-			55
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	34 1	912 3	N	-0-			55
09	1020 N	493	-0-	-527	-0-	19 1	474 3	N	-0-			55
MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762			
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3040 3	6 9	N	5			144
05	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3087 2	6 9	N	5			149
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3043 2	3 9	N	3			152
07	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3092 2	4 9	N	4			156
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3236 3	1 9	N	1	121	1	36
*09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2723 3	6 9	N	5			41

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654						
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	3	Y	3	7	1		11
						3	9								
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	62	1	1450	2	Y	3				14
						3	9								
06	1620 N	1194	-0-	-426	-0-	47	1	1144	2	Y	3	8	1		9
						3	9								
07	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	63	1	1629	2	Y	3				12
						3	9								
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	3				15
						3	9								
09	0	1514	-0-	1514	1514	56	1	1455	3	Y	3	7	1		11
						3	9								

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	N	-0-				84
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1082	2	N	-0-				84
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-				84
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	N	-0-				84
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	41	1	1088	3	N	-0-				84
09	0	1120	-0-	1120	1120	42	1	1078	3	N	-0-				84

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	37	1	996	3	N	-0-				90
05	1240 N	956	-0-	-284	-0-	34	1	922	2	N	-0-				90
06	1110 N	859	-0-	-251	-0-	31	1	828	2	N	-0-				90
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	34	1	913	2	N	-0-				90
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	N	-0-				90
09	0	1665	-0-	1665	1665	63	1	1602	3	N	-0-				90

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//	43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313								
HUBBERD		WELL #:	70	RRCID ->	203838	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8794 - 8930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:	79	RRCID ->	214173	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 9880
04	2760	X	2601	-0-	-159	-0-	93 1	2508 3	N	-0-	34
05	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	93 1	2528 2	N	47	81
							52 9				
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	90 1	2398 2	N	9	90
							10 9				
07	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	93 1	2517 2	N	6	96
							7 9				
08	2666	N	2543	-0-	-123	-0-	93 1	2425 3	N	23	119
							25 9				
09	0		2472	-0-	2472	2472	94 1	2370 3	N	7	126
							8 9				

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	82	RRCID ->	241991	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8306 - 8910
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14 1	380 3	Y	-0-	111
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	15 1	411 2	Y	-0-	111
06	540	N	315	-0-	-225	-0-	11 1	304 2	Y	-0-	111
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	11 1	303 2	Y	2	113
							2 9				
08	434	N	206	-0-	-228	-0-	8 1	198 3	Y	-0-	113
09	0		283	-0-	283	283	11 1	272 3	Y	-0-	113

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #:	81	RRCID ->	242063	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	8822	PERF.	8052 - 8393
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	37 1	997 3	Y	-0-	10
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	35 1	941 2	Y	-0-	10
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	33 1	867 2	Y	-0-	10
07	992	N	954	-0-	-38	-0-	34 1	920 2	Y	-0-	10
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	34 1	898 3	Y	-0-	10
09	0		970	-0-	970	970	37 1	933 3	Y	-0-	10

HUBBERD 59		WELL #:	84	RRCID ->	242234	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8718 - 9993
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	24 1	628 3	N	-0-	117
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	22 1	603 2	N	-0-	117
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	21 1	567 2	N	-0-	117
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25 1	694 2	N	-0-	117
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	17 1	432 3	N	-0-	117
09	0		461	-0-	461	461	17 1	444 3	N	-0-	117

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:	386310	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746
HUBBERD TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	N	1
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	2
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	N	5
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	5
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	5
09	0	869	-0-	869	869	868	2	1	9	N	6

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780		
04	2640 N	2065	-0-	-575	-0-	270	1	1786	2	Y	8
						9					15
						9					1
05	2418 N	1570	-0-	-848	-0-	216	1	1354	2	Y	-0-
06	2130 N	1382	-0-	-748	-0-	195	1	1184	2	Y	3
						3					9
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	391	1	2658	2	Y	-0-
08	3100 N	3546	-0-	446	-0-	446	1	3094	2	Y	-0-
09	0	3214	-0-	3214	3660	410	1	2804	2	Y	-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854		
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	408	1	2699	2	Y	8
						9					17
						9					1
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	424	1	2657	2	Y	-0-
06	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2549	2	Y	3
						3					9
07	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	386	1	2625	2	Y	-0-
08	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	367	1	2513	2	Y	-0-
09	0	2830	-0-	2830	2830	361	1	2469	2	Y	-0-

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306		
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	1	9	N	1
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	N	2
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-
09	0	1155	-0-	1155	1155	1154	2	1	9	N	1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008		
04	1980 N	1851	-0-	-129	-0-	1849	2	2	9	N	2
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563	2	3	9	N	3
06	1920 N	1301	-0-	-619	-0-	1295	2	6	9	N	5
07	1922 N	1904	-0-	-18	-0-	1903	2	1	9	N	1
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1
09	0	1345	-0-	1345	1345	1342	2	3	9	N	3

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		1	
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		1	
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		1	
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		1	
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		1	
09		0	13	-0-	13	13	13	2	N	-0-		1	

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952	
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1050	2	1 9	N	1	16	
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2 9	N	2	18	
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1002	2	4 9	N	4	22	
07		1054 N	517	-0-	-537	-0-	516	2	1 9	N	1	23	
08		961 N	126	-0-	-835	-0-	125	2	1 9	N	1	24	
09		0	140	-0-	140	140	138	2	2 9	N	2	26	

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056	
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1 9	N	1	1	
05		1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1086	2	1 9	N	1	2	
06		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2 9	N	2	4	
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-	4	
08		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-	4	
09		0	1172	-0-	1172	1172	1171	2	1 9	N	1	5	

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HUBBLE (REKLAW 2300)		43124 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #: 1		RRCID -> 280844		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9716		- 9794	
MCCLURE NORTH															
04	2100 #	629	-0-	-1471	-0-	62	1	563	2	N	4				94
05	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	180	1	1642	2	N	-0-				94
06	1920 #	1381	-0-	-539	-0-	105	1	1276	2	N	-0-				94
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	100	1	1114	2	N	-0-				94
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	N	-0-				94
09	1380 N	1323	-0-	-57	-0-	115	1	1208	2	N	-0-				94
HUERFANO (LOBO 1)		43260 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 1		RRCID -> 164794		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6287		- 6384	
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT															
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022													
HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 230282		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 5210		- 5250	
GARCIA 608															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 4974		- 5093	
GARCIA 45															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
GARCIA 45		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5176		- 5180	
GARCIA 45															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	592	-0-	592	592	592 2	N	-0-		-0-
06	592 N	-0-	-0-	-592	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	217 N	53	-0-	-164	-0-	53 2	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 082509		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329		
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 4 A								
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	59 1	679 2	N	-0-	1
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	60 1	704 2	N	-0-	1
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	67 1	752 2	N	-0-	1
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	67 1	773 2	N	-0-	1
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-	68 1	857 2	N	-0-	1
*09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	68 1	801 2	N	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R.-B		WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014		
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18 1	210 2	Y	-0-	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18 1	214 2	Y	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18 1	197 2	Y	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 2	Y	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	252 2	Y	-0-	-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19 1	223 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008															
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	N	-0-			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	2	N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	650	2	N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	N	-0-			-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	588	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744															
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	100	1	1150	2	N	-0-			1
05	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	87	1	1025	2	N	-0-			1
06	1260	N	823	-0-	-437	-0-	67	1	756	2	N	-0-			1
07	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	91	1	1057	2	N	-0-			1
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	85	1	1067	2	N	-0-			1
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	90	1	1057	2	N	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630															
04	1200	N	1453	-0-	253	253	116	1	1337	2	Y	-0-			1
05	1774	N	1521	-0-	-253	-0-	119	1	1402	2	Y	-0-			1
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	105	1	1177	2	Y	-0-			1
07	1488	N	1084	-0-	-404	-0-	86	1	998	2	Y	-0-			1
08	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	89	1	1113	2	Y	-0-			1
09	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	87	1	1030	2	Y	-0-			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	586	1	3655	2	Y	-0-			-0-
05	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	605	1	4216	2	Y	-0-			-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	562	1	3746	2	Y	-0-			-0-
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-			-0-
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	490	1	3858	2	Y	-0-			-0-
*09	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	608	1	4557	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

04	540 N	513	-0-	-27	-0-	30	1	483	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	533	-0-	-56	-0-	30	1	503	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	429	-0-	-141	-0-	33	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	45	1	440	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	464	-0-	-63	-0-	43	1	421	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	19	1	232	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	249	-0-	-154	-0-	23	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	255	-0-	-86	-0-	23	1	232	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	124	1	2024	2	Y	-0-			-0-
05	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	122	1	2066	2	Y	-0-			-0-
06	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	142	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	194	1	1909	2	Y	-0-			-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1728	2	Y	-0-			-0-
*09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	126	1	1525	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

04	270 N	220	-0-	-50	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	213	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	2	Y	-0-			-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185		
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	192 1	3126 2	Y	-0-	-0-
05	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	122 1	2059 2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2355	-0-	-405	-0-	180 1	2175 2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	2489	-0-	-952	-0-	230 1	2259 2	Y	-0-	-0-
08	3441 X	2882	-0-	-559	-0-	265 1	2617 2	Y	-0-	-0-
09	3330 X	2529	-0-	-801	-0-	193 1	2336 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280		
04	3390 X	2550	-0-	-840	-0-	147 1	2403 2	Y	-0-	-0-
05	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	174 1	2947 2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	3163	-0-	-227	-0-	241 1	2922 2	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3220	-0-	-283	-0-	297 1	2923 2	Y	-0-	-0-
08	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	257 1	2536 2	Y	-0-	-0-
09	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	214 1	2591 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395		
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	93 1	1516 2	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	69 1	1174 2	Y	-0-	-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	96 1	1165 2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	132 1	1302 2	Y	-0-	-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	113 1	1112 2	Y	-0-	-0-
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	92 1	1109 2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678		
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32 1	518 2	Y	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22 1	366 2	Y	-0-	-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	29 1	350 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	343	-0-	-29	-0-	32 1	311 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	320	-0-	-52	-0-	29 1	291 2	Y	-0-	-0-
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	56 1	912 2	Y	-0-	-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	46 1	786 2	Y	-0-	-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76 1	916 2	Y	-0-	-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	77 1	757 2	Y	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	100 1	991 2	Y	-0-	-0-
09	780 N	574	-0-	-206	-0-	44 1	530 2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	40 1	648 2	Y	-0-			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	33 1	553 2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	35 1	424 2	Y	-0-			-0-
07	713 N	520	-0-	-193	-0-	48 1	472 2	Y	-0-			-0-
08	589 N	413	-0-	-176	-0-	38 1	375 2	Y	-0-			-0-
09	450 N	390	-0-	-60	-0-	30 1	360 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100				
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	20 1	324 2	Y	-0-			-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	19 1	320 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	21 1	255 2	Y	-0-			-0-
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	27 1	262 2	Y	-0-			-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	29 1	283 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	19 1	230 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
04	3390 X	2487	-0-	-903	-0-	144	1	2343	2	Y	-0-					-0-
05	3379 X	2628	-0-	-751	-0-	147	1	2481	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	1953	-0-	-957	-0-	149	1	1804	2	Y	-0-					-0-
07	2945 X	1898	-0-	-1047	-0-	175	1	1723	2	Y	-0-					-0-
08	2635 X	1732	-0-	-903	-0-	159	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	2550 X	1834	-0-	-716	-0-	140	1	1694	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534								
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	95	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	1402	2	Y	-0-					-0-
07	1085 N	934	-0-	-151	-0-	86	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	108	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	93	1	1120	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418								
04	1800 N	1265	-0-	-535	-0-	73	1	1192	2	Y	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	141	1	1703	2	Y	-0-					-0-
07	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	206	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	126	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1451	-0-	-379	-0-	111	1	1340	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490								
04	630 X	603	-0-	-27	-0-	35	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	651 X	614	-0-	-37	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					-0-
06	630 X	588	-0-	-42	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	651 X	641	-0-	-10	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	562	-0-	-58	-0-	52	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	107	-0-	-493	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		59 1	963 2	-0-	
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-		30 1	515 2	-0-	
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-		55 1	670 2	-0-	
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		101 1	989 2	-0-	
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		149 1	1471 2	-0-	
*09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		138 1	1665 2	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145		
04	2730 X	2362	-0-	-368	-0-		136 1	2226 2	Y	-0-
05	2604 X	2473	-0-	-131	-0-		138 1	2335 2	Y	-0-
06	2460 X	2425	-0-	-35	-0-		185 1	2240 2	Y	-0-
07	2542 X	2485	-0-	-57	-0-		229 1	2256 2	Y	-0-
08	2480 X	2312	-0-	-168	-0-		212 1	2100 2	Y	-0-
09	2430 X	1966	-0-	-464	-0-		150 1	1816 2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9457 - 10432	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	224	1	3660	2	Y	-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	197	1	3331	2	Y	-0-
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	250	1	3029	2	Y	-0-
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	353	1	3471	2	Y	-0-
08	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	301	1	2974	2	Y	-0-
09	3870 X	3714	-0-	-156	-0-	284	1	3430	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9596 - 10729	
04	6090 X	3351	-0-	-2739	-0-	194	1	3157	2	Y	-0-
05	6293 X	5626	-0-	-667	-0-	314	1	5312	2	Y	-0-
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	397	1	4809	2	Y	-0-
07	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	509	1	5000	2	Y	-0-
08	5611 X	4180	-0-	-1431	-0-	384	1	3796	2	Y	-0-
09	5430 X	4504	-0-	-926	-0-	344	1	4160	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9693 - 11023	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9517 - 10429	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9349 - 10227	
04	2970 X	1076	-0-	-1894	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	144	1	2438	2	Y	-0-
06	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-	80	1	966	2	Y	-0-
07	2077 X	979	-0-	-1098	-0-	90	1	889	2	Y	-0-
08	2573 N	2002	-0-	-571	-0-	184	1	1818	2	Y	-0-
*09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9507 - 9608	
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	24	1	396	2	Y	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	Y	-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	45	1	442	2	Y	-0-
09	510 N	450	-0-	-60	-0-	34	1	416	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9325 - 10082	
04	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	136	1	2217	2	Y	-0-
05	2945 X	1845	-0-	-1100	-0-	103	1	1742	2	Y	-0-
06	2850 X	1988	-0-	-862	-0-	152	1	1836	2	Y	-0-
07	2511 X	2299	-0-	-212	-0-	212	1	2087	2	Y	-0-
08	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	210	1	2076	2	Y	-0-
*09	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	180	1	2172	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	50	1	816	2	Y	-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	34	1	577	2	Y	-0-
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	22	1	266	2	Y	-0-
07	713 N	281	-0-	-432	-0-	26	1	255	2	Y	-0-
08	620 N	375	-0-	-245	-0-	34	1	341	2	Y	-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	23	1	275	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357			
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	Y	-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	2	Y	-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649			
04	1170 N	801	-0-	-369	-0-	46	1	755	2	Y	-0-
05	1085 N	948	-0-	-137	-0-	53	1	895	2	Y	-0-
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	2	Y	-0-
07	837 N	480	-0-	-357	-0-	44	1	436	2	Y	-0-
08	961 N	882	-0-	-79	-0-	81	1	801	2	Y	-0-
09	840 N	546	-0-	-294	-0-	42	1	504	2	Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551			
04	3060 X	1878	-0-	-1182	-0-	108	1	1770	2	Y	-0-
05	3162 X	3003	-0-	-159	-0-	168	1	2835	2	Y	-0-
06	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	289	1	3497	2	Y	-0-
07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	362	1	3560	2	Y	-0-
08	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	333	1	3290	2	Y	-0-
09	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	246	1	2969	2	Y	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	138	1	2256	2	Y	-0-
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	142	1	2406	2	Y	-0-
06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	182	1	2197	2	Y	-0-
07	2480 N	2268	-0-	-212	-0-	209	1	2059	2	Y	-0-
08	2542 N	1958	-0-	-584	-0-	180	1	1778	2	Y	-0-
09	2370 N	1788	-0-	-582	-0-	137	1	1651	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		13	RRCID ->	183085	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9961 - 10628			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		22	1	357	2	Y	-0-		-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-		21	1	349	2	Y	-0-		-0-	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		25	1	302	2	Y	-0-		-0-	
07	403 N	335	-0-	-68	-0-		31	1	304	2	Y	-0-		-0-	
08	372 N	329	-0-	-43	-0-		30	1	299	2	Y	-0-		-0-	
09	330 N	315	-0-	-15	-0-		24	1	291	2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	183989	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 9947			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		24	RRCID ->	183998	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9644 - 10400			
04	1830 N	1719	-0-	-111	-0-		99	1	1620	2	Y	-0-		-0-	
05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		124	1	2101	2	Y	-0-		-0-	
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-		151	1	1827	2	Y	-0-		-0-	
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-		181	1	1776	2	Y	-0-		-0-	
08	2232 N	1923	-0-	-309	-0-		177	1	1746	2	Y	-0-		-0-	
09	1980 N	1746	-0-	-234	-0-		133	1	1613	2	Y	-0-		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	185092	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 10720			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185375	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 10620			
04	630 N	460	-0-	-170	-0-		27	1	433	2	Y	-0-		-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-		32	1	534	2	Y	-0-		-0-	
06	600 N	444	-0-	-156	-0-		34	1	410	2	Y	-0-		-0-	
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-		43	1	426	2	Y	-0-		-0-	
08	558 N	416	-0-	-142	-0-		38	1	378	2	Y	-0-		-0-	
09	450 N	381	-0-	-69	-0-		29	1	352	2	Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		28	RRCID ->	187981	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10040 - 10340			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		15	RRCID ->	188684	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9832 - 10510			
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		73	1	1198	2	Y	-0-		-0-	
05	1395 N	1216	-0-	-179	-0-		68	1	1148	2	Y	-0-		-0-	
06	1170 N	980	-0-	-190	-0-		75	1	905	2	Y	-0-		-0-	
07	1302 N	1194	-0-	-108	-0-		110	1	1084	2	Y	-0-		-0-	
08	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		124	1	1229	2	Y	-0-		-0-	
*09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		98	1	1187	2	Y	-0-		-0-	

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	45	1	753	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	837 N	812	-0-	-25	-0-	75	1	737	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	77	1	760	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	930 N	704	-0-	-226	-0-	54	1	650	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

04	1140 N	568	-0-	-572	-0-	31	1	536	2	N	1	1 1	1
05	1147 N	534	-0-	-613	-0-	28	1	505	2	N	1	1 1	1
06	720 N	631	-0-	-89	-0-	35	1	596	2	N	-0-		1
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	N	1	1 1	1
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	N	1	1 1	1
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	33	1	496	2	N	1	1 1	1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	93	1	1523	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	79	1	1334	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	134	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	157	1	1539	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

04	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	286	1	5024	2	N	5	4 1	7
05	10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	544	1	9697	2	N	7	8 1	6
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	259	1	4448	2	N	9		15
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	572	1	8999	2	N	8	17 1	6
08	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	716	1	11043	2	N	12	5 1	13
*09	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	604	1	9106	2	N	12	16 1	9

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005			TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	718	2	N	1	1	1
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	53	1	941	2	N	1	1	1
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	N	-0-		1
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	N	2	1	1
08	992 N	905	-0-	-87	-0-	55	1	849	2	N	1	1	1
09	900 N	801	-0-	-99	-0-	50	1	750	2	N	1	1	1
						1	9						
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724				
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	17	1	166	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	187	-0-	-83	-0-	14	1	173	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004			TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	158	1	2584	2	Y	-0-	-0-
05	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	Y	-0-	-0-
06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	196	1	2375	2	Y	-0-	-0-
07	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	267	1	2628	2	Y	-0-	-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	245	1	2422	2	Y	-0-	-0-
*09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	183	1	2219	2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570				
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-	-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	281	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	286	-0-	-117	-0-	26	1	260	2	Y	-0-	-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	28	1	272	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	18	1	221	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452				
04	1500 N	1491	-0-	-9	-0-	86	1	1405	2	N	-0-	-0-
05	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	86	1	1462	2	N	-0-	-0-
06	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1545	2	N	-0-	-0-
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	165	1	1623	2	N	-0-	-0-
08	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	163	1	1608	2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	111	1	1347	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556				
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	1	1 1
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69	1	1226	2	N	2	2 1
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64	1	1098	2	N	1	2
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1110	2	N	1	2 1
08	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	68	1	1054	2	N	1	1 1
09	1140 N	892	-0-	-248	-0-	55	1	835	2	N	2	2 1

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938				
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	N	-0-	-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-	-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	N	-0-	-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	9	1	113	2	N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924								
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	3	2	1			3
						3	9									
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2067	2	N	3	4	1			2
						3	9									
06	2190 N	2126	-0-	-64	-0-	117	1	2007	2	N	2					4
						2	9									
07	2201 N	1923	-0-	-278	-0-	115	1	1805	2	N	3	5	1			2
						3	9									
08	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	103	1	1594	2	N	2	2	1			2
						2	9									
09	2130 N	1512	-0-	-618	-0-	94	1	1415	2	N	3	3	1			2
						3	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014								
TALBERT "A"		WELL #: 1														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736								
GUTIERREZ		WELL #: 1														
04	14B DENY	345	-0-	345	345	345	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	350	-0-	350	350	350	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	340	-0-	340	1035	340	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	350	-0-	350	1385	350	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1385					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888								
04	14B DENY	1295	-0-	1295	1295	1295	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	1300	-0-	1300	2595	1300	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1305	-0-	1305	3900	1305	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1295	-0-	1295	5195	1295	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5195					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
MARTINEZ, S.		WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424		
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045		
04	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	122 1	1402 2	Y	-0-	1
05	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	141 1	1664 2	Y	-0-	1
06	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	139 1	1561 2	Y	-0-	1
07	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	138 1	1599 2	Y	-0-	1
08	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	129 1	1626 2	Y	-0-	1
*09	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	134 1	1577 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318		
04	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	140 1	1608 2	Y	-0-	1
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	131 1	1550 2	Y	-0-	1
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	129 1	1451 2	Y	-0-	1
07	1798 N	1531	-0-	-267 B	-0-	121 1	1410 2	Y	-0-	1
08	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	125 1	1566 2	Y	-0-	1
09	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	121 1	1422 2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
06	90 N	4	-0-	-86	B	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125			Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RATHMELL, J.G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	960 N	270	-0-	-690 B	-0-	16 1	254 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
*09	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	30 1	361 2	Y	-0-	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337					
04	2160 N	2029	-0-	-131 B	-0-	117 1	1912 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2077 N	1994	-0-	-83 B	-0-	111 1	1883 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2040 N	1759	-0-	-281 B	-0-	134 1	1625 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2108 N	2001	-0-	-107 B	-0-	185 1	1816 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1984 N	1438	-0-	-546 B	-0-	132 1	1306 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	1770 N	1576	-0-	-194 B	-0-	120 1	1456 2	Y	-0-	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286					
04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	2 1	38 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	3 1	34 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	3 1	31 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	4 1	42 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452					
04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	9 1	149 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	17 1	293 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	23 1	276 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	21 1	208 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	15 1	146 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	12 1	140 2	Y	-0-	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509					
04	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	11 1	182 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	13 1	161 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	22 1	219 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	155 N	91	-0-	-64 B	-0-	8 1	83 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	180 N	132	-0-	-48 B	-0-	10 1	122 2	Y	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		11	RRCID ->	157423	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9300 - 9324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		5	RRCID ->	162127	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9366 - 9924	
04		3960 X	3567	-0-	-393 B	-0-	206	1	3361	2	Y	-0-
05		4092 X	3565	-0-	-527 B	-0-	199	1	3366	2	Y	-0-
06		3630 X	2675	-0-	-955 B	-0-	204	1	2471	2	Y	-0-
07		3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	349	1	3429	2	Y	-0-
08		3769 X	3769	-0-	-0- B	-0-	346	1	3423	2	Y	-0-
09		3570 X	3187	-0-	-383 B	-0-	243	1	2944	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		9	RRCID ->	162678	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9370 - 9516	
04		1800 N	1774	-0-	-26 B	-3020	102	1	1672	2	Y	-0-
05		1860 N	1852	-0-	-8 B	-3020	103	1	1749	2	Y	-0-
06		1410 N	1808	-0-	398 B	-2622	138	1	1670	2	Y	-0-
07		1829 N	1777	-0-	-52 B	-2622	164	1	1613	2	Y	-0-
08		1860 N	1752	-0-	-108 B	-2622	161	1	1591	2	Y	-0-
09		1800 N	1592	-0-	-208 B	-2622	122	1	1470	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	162679	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9348 - 9376	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		7	RRCID ->	164815	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9465 - 9512	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	165185	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9428 - 9472	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		17	RRCID ->	165377	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9850 - 9950	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #:		10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #:		16		RRCID -> 177047		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485			
04	3900 X	3286	-0-	-614	B	-0-	190	1	3096	2	Y	-0-	
05	4030 X	3363	-0-	-667	B	-0-	188	1	3175	2	Y	-0-	
06	3600 X	2741	-0-	-859	B	-0-	209	1	2532	2	Y	-0-	
07	3534 X	2994	-0-	-540	B	-0-	276	1	2718	2	Y	-0-	
08	3410 X	631	-0-	-2779	B	-0-	58	1	573	2	Y	-0-	
09	3300 X	2504	-0-	-796	B	-0-	191	1	2313	2	Y	-0-	

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #:		20	RRCID ->	178046	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9693 - 9874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		17	RRCID ->	179259	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9424 - 9502			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	179400	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 9366			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	179723	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 9424			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		21	RRCID ->	182236	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9517 - 9667			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	182478	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 9503			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RATHMELL, J. G.			WELL #:		15	RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648		PERF. 9365 - 9398					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		22	RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9349 - 9477					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY			WELL #:		23	RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9568 - 9606					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		29	RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9348 - 9455					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9813 - 9825					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		28	RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672		PERF. 9408 - 9614					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #:		31	RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9296 - 9574					
04	150	N	141	-0-	-9	B	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				-0-
05	186	N	127	-0-	-59	B	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	10	1	121	2	Y	-0-				-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	16	1	156	2	Y	-0-				-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	14	1	141	2	Y	-0-				-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	12	1	142	2	Y	-0-				-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		27	RRCID ->	189969	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9327 - 9356	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	112 1	1826 2	Y	-0-			-0-
05		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	106 1	1798 2	Y	-0-			-0-
06		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	136 1	1646 2	Y	-0-			-0-
07		2015 N	1751	-0-	-264 B	-0-	162 1	1589 2	Y	-0-			-0-
08		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	174 1	1719 2	Y	-0-			-0-
09		1770 N	1664	-0-	-106 B	-0-	127 1	1537 2	Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		26	RRCID ->	199635	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9430 - 9570	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		32	RRCID ->	200620	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9502	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	201088	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9730 - 9855	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		11	RRCID ->	206659	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9596 - 9742	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215156	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	9918 - 9930	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9455 - 9480	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435		
04	30 N	11	-0-	-19 B	-1059	1	1	10	2	N	-0-		-0-
05	7 N	48	-0-	41 B	-1018	3	1	45	2	N	-0-		-0-
06	30 N	32	-0-	2 B	-1016	2	1	30	2	N	-0-		-0-
07	11 N	367	-0-	356 B	-660	34	1	333	2	N	-0-		-0-
08	31 N	285	-0-	254 B	-406	26	1	259	2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-406					N	-0-		-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		WELL #:		44441 775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313									
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10220 - 10590		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439				Y	NO RPT			60

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11120 - 11154		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600 - 10610		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTIN, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
04	4080 X	3899	-0-	-181	-0-	166	1	3733	2	N	-0-
05	4216 X	4036	-0-	-180	-0-	173	1	3863	2	N	-0-
06	4080 X	3871	-0-	-209	-0-	159	1	3712	2	N	-0-
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	161	1	3888	2	N	-0-
08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	181	1	3890	2	N	-0-
09	0	3851	-0-	3851	3851	170	1	3681	2	N	-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A	
04	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	304	1	6844	2	N	-0-
05	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	323	1	7218	2	N	-0-
06	7080 X	7016	-0-	-64	-0-	289	1	6727	2	N	-0-
07	7316 X	7111	-0-	-205	-0-	283	1	6828	2	N	-0-
08	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	326	1	7011	2	N	-0-
09	0	6794	-0-	6794	6794	301	1	6493	2	N	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A	
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	52	1	1182	2	N	-0-
05	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	53	1	1186	2	N	-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	-0-
07	1271 N	1087	-0-	-184	-0-	43	1	1044	2	N	-0-
08	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	55	1	1181	2	N	-0-
09	0	828	-0-	828	828	37	1	791	2	N	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF. N/A	
04	240 N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	2	N	-0-
05	217 N	197	-0-	-20	-0-	8	1	189	2	N	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-
09	0	222	-0-	222	222	10	1	212	2	N	-0-

URIBE, S.		WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
04	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	415	1	3761	2	N	-0-
05	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	430	1	4131	2	N	-0-
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	423	1	3679	2	N	-0-
07	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	401	1	3747	2	N	-0-
08	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	418	1	3880	2	N	-0-
09	0	4025	-0-	4025	4025	413	1	3612	2	N	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	067200	COMPL. DATE	05/30/1976	TOTAL DEPTH	10310	PERF. N/A	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-
06	270 N	225	-0-	-45	-0-	9	1	216	2	N	-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	N	-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	2	N	-0-
09	0	193	-0-	193	193	9	1	184	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	182 1	4107 2	N	-0-			-0-
05	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	189 1	4229 2	N	-0-			-0-
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	172 1	4011 2	N	-0-			-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	173 1	4169 2	N	-0-			-0-
08	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	193 1	4152 2	N	-0-			-0-
09	0	4055	-0-	4055	4055	179 1	3876 2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976			TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A			
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	131 1	2946 2	N	-0-			-0-
05	3162 X	3153	-0-	-9	-0-	135 1	3018 2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2992	-0-	-68	-0-	123 1	2869 2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3112	-0-	-50	-0-	124 1	2988 2	N	-0-			-0-
08	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	138 1	2976 2	N	-0-			-0-
09	0	2939	-0-	2939	2939	130 1	2809 2	N	-0-			-0-

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178			
04	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	997 1	9037 2	N	-0-			-0-
05	9659 X	9659	-0-	-0-	-0-	910 1	8749 2	N	-0-			-0-
06	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	930 1	8093 2	N	-0-			-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	861 1	8047 2	N	-0-			-0-
08	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	845 1	7844 2	N	-0-			-0-
09	0	8227	-0-	8227	8227	844 1	7383 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A			
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	136 1	1229 2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	136 1	1305 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1253	-0-	-187	-0-	129 1	1124 2	N	-0-			-0-
07	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	128 1	1193 2	N	-0-			-0-
08	1426 N	1395	-0-	-31	-0-	136 1	1259 2	N	-0-			-0-
09	0	1315	-0-	1315	1315	135 1	1180 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
09	0	47	-0-	47	47	5 1	42 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 072383		COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794			
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	239 1	5387 2	N	-0-			-0-
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	240 1	5380 2	N	-0-			-0-
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	248 1	5774 2	N	-0-			-0-
07	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	209 1	5033 2	N	-0-			-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	242 1	5199 2	N	-0-			-0-
09	0	5069	-0-	5069	5069	224 1	4845 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072592		COMPL. DATE 08/19/1977			TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-				-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	7	1	64	2	N	-0-				-0-
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-				-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-				-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-				-0-
09	0	27	-0-	27	27	3	1	24	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 4		RRCID -> 074874		COMPL. DATE 11/04/1977			TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-				-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-				-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-				-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-				-0-
09	0	7	-0-	7	7	1	1	6	2	N	-0-				-0-

VERGARA, C.B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 075823		COMPL. DATE 02/26/1978			TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A						
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	111	1	1005	2	N	-0-				-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	113	1	1085	2	N	-0-				-0-
06	1200 N	879	-0-	-321	-0-	91	1	788	2	N	-0-				-0-
07	1147 N	900	-0-	-247	-0-	87	1	813	2	N	-0-				-0-
08	1209 N	899	-0-	-310	-0-	87	1	812	2	N	-0-				-0-
09	0	775	-0-	775	775	79	1	696	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 080239		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707						
04	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	168	1	3775	2	N	-0-				-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	N	-0-				-0-
06	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	164	1	3821	2	N	-0-				-0-
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	158	1	3799	2	N	-0-				-0-
08	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	189	1	4062	2	N	-0-				-0-
09	0	3869	-0-	3869	3869	171	1	3698	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 5		RRCID -> 084898		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108						
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	750	1	6798	2	N	-0-				-0-
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	757	1	7279	2	N	-0-				-0-
06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	781	1	6791	2	N	-0-				-0-
07	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	762	1	7121	2	N	-0-				-0-
08	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	753	1	6993	2	N	-0-				-0-
09	0	7540	-0-	7540	7540	773	1	6767	2	N	-0-				-0-

URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626						
04	630 N	592	-0-	-38	-0-	59	1	533	2	N	-0-				-0-
05	682 N	598	-0-	-84	-0-	56	1	542	2	N	-0-				-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	58	1	507	2	N	-0-				-0-
07	620 N	514	-0-	-106	-0-	50	1	464	2	N	-0-				-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	54	1	502	2	N	-0-				-0-
09	0	513	-0-	513	513	53	1	460	2	N	-0-				-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980			TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483						
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	-0-				-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	111	1	1069	2	N	-0-				-0-
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-				-0-
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	110	1	1033	2	N	-0-				-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	2	N	-0-				-0-
09	0	1116	-0-	1116	1116	114	1	1002	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		210 1	2255 2	N	-0-			-0-
05	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-		255 1	2709 2	N	-0-			-0-
06	2730 N	2690	-0-	-40	-0-		240 1	2450 2	N	-0-			-0-
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-		233 1	2476 2	N	-0-			-0-
08	2976 N	2886	-0-	-90	-0-		245 1	2641 2	N	-0-			-0-
09	0	2834	-0-	2834	2834		246 1	2588 2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125					
04	1920 N	1838	-0-	-82	-0-		156 1	1682 2	N	-0-			-0-
05	1922 N	1748	-0-	-174	-0-		150 1	1598 2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1442	-0-	-358	-0-		128 1	1314 2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1693	-0-	-198	-0-		146 1	1547 2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1647	-0-	-89	-0-		140 1	1507 2	N	-0-			-0-
09	0	1605	-0-	1605	1605		139 1	1466 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996					
04	1920 N	1410	-0-	-510	-0-		120 1	1290 2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1333	-0-	-651	-0-		115 1	1218 2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1265	-0-	-175	-0-		113 1	1152 2	N	-0-			-0-
07	1457 N	1291	-0-	-166	-0-		111 1	1180 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1145	-0-	-188	-0-		97 1	1048 2	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072		93 1	979 2	N	-0-			-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-		46 1	499 2	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-		74 1	789 2	N	-0-			-0-
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-		51 1	525 2	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-		46 1	484 2	N	-0-			-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-		43 1	464 2	N	-0-			-0-
09	0	969	-0-	969	969		84 1	885 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 7		RRCID -> 112277		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200					
04	2160 N	2071	-0-	-89	-0-		176 1	1895 2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2085	-0-	-85	-0-		179 1	1906 2	N	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-		183 1	1876 2	N	-0-			-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-		189 1	2008 2	N	-0-			-0-
08	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-		181 1	1958 2	N	-0-			-0-
09	0	1754	-0-	1754	1754		152 1	1602 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 114661		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

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

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	-0-					-0-
09	0	391	-0-	391	391	40	1	351	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
09	0	9	-0-	9	9	1	1	8	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	311	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	333	1	4109	2	N	-0-					-0-
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	309	1	4048	2	N	-0-					-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	321	1	4167	2	N	-0-					-0-
08	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	327	1	4034	2	N	-0-					-0-
*09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	303	1	3757	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	209	1	2547	2	N	-0-					-0-
05	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	300	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	271	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	276	1	3583	2	N	-0-					-0-
08	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	273	1	3368	2	N	-0-					-0-
*09	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	256	1	3173	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT	** CODE	EOM BALANCE

04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N		-0-				-0-
05		252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N		-0-				-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N		-0-				-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	N		-0-				-0-
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N		-0-				-0-
*09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A																	
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N		-0-				-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N		-0-				-0-
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N		-0-				-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N		-0-				-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N		-0-				-0-
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A																	
04		4440 X	4096	-0-	-344	-0-	310	1	3786	2	N		-0-				-0-
05		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	347	1	4282	2	N		-0-				-0-
06		4350 X	3889	-0-	-461	-0-	276	1	3613	2	N		-0-				-0-
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	332	1	4314	2	N		-0-				-0-
08		4619 X	4351	-0-	-268	-0-	327	1	4024	2	N		-0-				-0-
09		4470 X	4054	-0-	-416	-0-	303	1	3751	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A																	
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	7	1	81	2	N		-0-				-0-
05		93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N		-0-				-0-
06		120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N		-0-				-0-
07		93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	N		-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N		-0-				-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A																	
04		1080 N	1044	-0-	-36	-0-	79	1	965	2	N		-0-				-0-
05		1116 N	1106	-0-	-10	-0-	83	1	1023	2	N		-0-				-0-
06		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	84	1	1097	2	N		-0-				-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	89	1	1150	2	N		-0-				-0-
08		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	100	1	1227	2	N		-0-				-0-
09		1080 N	977	-0-	-103	-0-	73	1	904	2	N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A																	
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N		-0-				-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N		-0-				-0-
06		975 N	975	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N		-0-				-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	N		-0-				-0-
08		402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N		-0-				-0-
09		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)			//CONT.//	44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178												
MECOM, J. W.			WELL #:	17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	263 1	3210 2	N			-0-				-0-
05		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	279 1	3436 2	N			-0-				-0-
06		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	262 1	3427 2	N			-0-				-0-
07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	255 1	3316 2	N			-0-				-0-
08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	259 1	3190 2	N			-0-				-0-
*09		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	238 1	2943 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W.			WELL #:	18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 - 8644				
04		780 N	739	-0-	-41	-0-	56 1	683 2	N			-0-				-0-
05		837 N	788	-0-	-49	-0-	59 1	729 2	N			-0-				-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	58 1	764 2	N			-0-				-0-
07		807 N	807	-0-	-0-	-0-	58 1	749 2	N			-0-				-0-
08		798 N	798	-0-	-0-	-0-	60 1	738 2	N			-0-				-0-
*09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	63 1	784 2	N			-0-				-0-

MECOM, J. W.			WELL #:	19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3			N			-0-				-0-

MECOM, J. W.			WELL #:	9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 - 7636				
04		150 N	116	-0-	-34	-0-	9 1	107 2	N			-0-				-0-
05		155 N	98	-0-	-57	-0-	7 1	91 2	N			-0-				-0-
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	8 1	100 2	N			-0-				-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N			-0-				-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	N			-0-				-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N			-0-				-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9114 - 9349				
04		1680 N	1458	-0-	-222	-0-	88 1	1370 2	N			-0-				-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	107 1	1537 2	N			-0-				-0-
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	144 1	1495 2	N			-0-				-0-
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-	112 1	1404 2	N			-0-				-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	142 1	1820 2	N			-0-				-0-
*09		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	142 1	1696 2	N			-0-				-0-

MARTINEZ, EUDOXIO			WELL #:	1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF.	9107 - 9966				
04		1530 N	1065	-0-	-465	-0-	64 1	1001 2	N			-0-				-0-
05		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	78 1	1114 2	N			-0-				-0-
06		1140 N	1093	-0-	-47	-0-	96 1	997 2	N			-0-				-0-
07		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	77 1	965 2	N			-0-				-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	N			-0-				-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	95 1	1132 2	N			-0-				-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8898 - 9120				
04		720 N	688	-0-	-32	-0-	42 1	646 2	N			-0-				-0-
05		713 N	571	-0-	-142	-0-	37 1	534 2	N			-0-				-0-
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	65 1	679 2	N			-0-				-0-
07		713 N	609	-0-	-104	-0-	45 1	564 2	N			-0-				-0-
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	38 1	491 2	N			-0-				-0-
09		750 N	501	-0-	-249	-0-	39 1	462 2	N			-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
	ALLOW CODE										PROD	

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A												
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	Y	-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	2	Y	-0-
06	870 N	719	-0-	-151	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-
07	961 N	784	-0-	-177	-0-	-0-	58	1	726	2	Y	-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-
*09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1096	2	Y	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074												
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	255	2	N	-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	N	-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496												
04	960 N	805	-0-	-155	-0-	-0-	61	1	744	2	N	-0-
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	-0-	65	1	801	2	N	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	844	2	N	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	834	2	N	-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	-0-	62	1	761	2	N	-0-
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	-0-	64	1	793	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754												
04	2340 X	2160	-0-	-180	-0-	-0-	164	1	1996	2	N	-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	2723	2	N	-0-
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	2589	2	N	-0-
07	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	2560	2	N	-0-
08	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	2514	2	N	-0-
09	2340 N	2249	-0-	-91	-0-	-0-	168	1	2081	2	N	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398												
04	6060 X	4727	-0-	-1333	-0-	-0-	358	1	4369	2	N	-0-
05	6262 X	5774	-0-	-488	-0-	-0-	433	1	5341	2	N	-0-
06	5760 X	5302	-0-	-458	-0-	-0-	376	1	4926	2	N	-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	5533	2	N	-0-
08	5766 X	5538	-0-	-228	-0-	-0-	416	1	5122	2	N	-0-
09	5580 X	4448	-0-	-1132	-0-	-0-	332	1	4116	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	61 1	749 2	N	-0-			-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	66 1	814 2	N	-0-			-0-
06	810 N	790	-0-	-20	-0-	56 1	734 2	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64 1	828 2	N	-0-			-0-
08	868 N	672	-0-	-196	-0-	50 1	622 2	N	-0-			-0-
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	62 1	769 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	269 2	N	-0-			-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	7 1	92 2	N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	24 1	295 2	N	-0-			-0-
09	270 N	153	-0-	-117	-0-	11 1	142 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	21 1	255 2	N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28 1	359 2	N	-0-			-0-
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29 1	360 2	N	-0-			-0-
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 2	N	-0-			-0-
05	403 N	291	-0-	-112	-0-	22 1	269 2	N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	15 1	194 2	N	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	17 1	221 2	N	-0-			-0-
08	279 N	212	-0-	-67	-0-	16 1	196 2	N	-0-			-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18 1	216 2	N	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 2	N	-0-			-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	74 1	1142 2	Y	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	87 1	1245 2	Y	-0-			-0-
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	99 1	1028 2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	82 1	1020 2	Y	-0-			-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	99 1	1273 2	Y	-0-			-0-
*09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	100 1	1201 2	Y	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//	44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178											
MECOM, J. W.		WELL #:	40 P	RRCID ->	096754	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8311 -	8834		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	154 1	1875 2	N		-0-		-0-	
05		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	164 1	2018 2	N		-0-		-0-	
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	152 1	1996 2	N		-0-		-0-	
07		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	170 1	2208 2	N		-0-		-0-	
08		3100 N	3309	-0-	209	209	248 1	3061 2	N		-0-		-0-	
*09		3000 N	3040	-0-	40	249	227 1	2813 2	N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	41	RRCID ->	097359	COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7202 -	7375		
04		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	200 1	2445 2	N		-0-		-0-	
05		3193 X	2286	-0-	-907	-0-	172 1	2114 2	N		-0-		-0-	
06		2700 X	1802	-0-	-898	-0-	128 1	1674 2	N		-0-		-0-	
07		2790 X	714	-0-	-2076	-0-	51 1	663 2	N		-0-		-0-	
08		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N		-0-		-0-	
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-			N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	43 J	RRCID ->	098647	COMPL. DATE	03/20/1982	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9544 -	9904		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	45 J	RRCID ->	100057	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8130 -	9040		
04		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	359 1	4382 2	N		-0-		-0-	
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	310 1	3826 2	N		-0-		-0-	
06		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	418 1	5480 2	N		-0-		-0-	
07		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	370 1	4802 2	N		-0-		-0-	
08		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	326 1	4022 2	N		-0-		-0-	
*09		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	404 1	5006 2	N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	47	RRCID ->	103495	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8132 -	8227		
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	115 1	1408 2	N		-0-		-0-	
05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117 1	1444 2	N		-0-		-0-	
06		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	149 1	1950 2	N		-0-		-0-	
07		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	151 1	1964 2	N		-0-		-0-	
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	126 1	1558 2	N		-0-		-0-	
*09		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142 1	1756 2	N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	48	RRCID ->	103701	COMPL. DATE	12/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8673 -	9193		
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	6 1	75 2	N		-0-		-0-	
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	N		-0-		-0-	
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N		-0-		-0-	
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N		-0-		-0-	
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	7 1	82 2	N		-0-		-0-	
*09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	125 2	N		-0-		-0-	

MECOM, J. W.		WELL #:	49J	RRCID ->	104721	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	7546 -	7804		
04		1740 X	1640	-0-	-100	-0-	124 1	1516 2	N		-0-		-0-	
05		1798 X	1795	-0-	-3	-0-	135 1	1660 2	N		-0-		-0-	
06		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	124 1	1627 2	N		-0-		-0-	
07		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	129 1	1680 2	N		-0-		-0-	
08		1798 X	1776	-0-	-22	-0-	133 1	1643 2	N		-0-		-0-	
09		1740 X	1660	-0-	-80	-0-	124 1	1536 2	N		-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		51	RRCID ->	106973	COMPL. DATE	06/05/1983	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7854 -	7944		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		56S	RRCID ->	110381	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8408 -	9496		
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	55	1	672	2	N	-0-			-0-
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	52	1	639	2	N	-0-			-0-
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-	60	1	780	2	N	-0-			-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-			-0-
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	726	2	N	-0-			-0-
09	840 N	737	-0-	-103	-0-	55	1	682	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		57	RRCID ->	110709	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 8504 -	8782		
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	309	1	3768	2	N	-0-			-0-
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	328	1	4047	2	N	-0-			-0-
06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	277	1	3633	2	N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	320	1	4157	2	N	-0-			-0-
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	326	1	4012	2	N	-0-			-0-
*09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	288	1	3567	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		59V	RRCID ->	112691	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8902 -	9090		
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	20	1	248	2	N	-0-			-0-
05	310 N	145	-0-	-165	-0-	11	1	134	2	N	-0-			-0-
06	300 N	75	-0-	-225	-0-	5	1	70	2	N	-0-			-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	11	1	148	2	N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	2	N	-0-			-0-
*09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	110	1	1358	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		61K	RRCID ->	116645	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8450 -	8536		
04	330 N	234	-0-	-96	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	19	1	238	2	N	-0-			-0-
06	270 N	182	-0-	-88	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	18	1	229	2	N	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		29	RRCID ->	120909	COMPL. DATE	04/14/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 8386 -	8582		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	571	2	N	-0-			-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	40	1	495	2	N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	54	1	703	2	N	-0-			-0-
07	651 N	587	-0-	-64	-0-	42	1	545	2	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	46	1	561	2	N	-0-			-0-
09	660 N	498	-0-	-162	-0-	37	1	461	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		65	RRCID ->	140135	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9011 -	9034		
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	2	N	-0-			-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	2	N	-0-			-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	10	1	135	2	N	-0-			-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	2	N	-0-			-0-
09	150 N	123	-0-	-27	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		67	RRCID ->	141115	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8552 -	8754	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	86 1	1053 2	N	-0-				-0-
05		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	90 1	1112 2	N	-0-				-0-
06		1290 N	1201	-0-	-89	-0-	85 1	1116 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	84 1	1090 2	N	-0-				-0-
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	86 1	1063 2	N	-0-				-0-
09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	80 1	990 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		68	RRCID ->	142677	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8561 -	8712	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		70	RRCID ->	143939	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	10092	PERF.	8694 -	8824	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		72	RRCID ->	144325	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8742 -	9388	
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87 1	1065 2	N	-0-				-0-
05		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94 1	1154 2	N	-0-				-0-
06		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	79 1	1033 2	N	-0-				-0-
07		1178 N	1163	-0-	-15	-0-	83 1	1080 2	N	-0-				-0-
08		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	85 1	1049 2	N	-0-				-0-
09		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	81 1	1001 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		74	RRCID ->	144592	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8673 -	9298	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		76	RRCID ->	145651	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7900 -	7920	
04		3960 X	10	-0-	-3950	-0-	1 1	9 2	N	-0-				-0-
05		3999 X	3	-0-	-3996	-0-	3 2		N	-0-				-0-
06		3390 X	32	-0-	-3358	-0-	2 1	30 2	N	-0-				-0-
07		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	-0-				-0-
08		31 X	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-
09		30 X	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		75	RRCID ->	146270	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	8936 -	8988	
04		4980 X	4495	-0-	-485	-0-	341 1	4154 2	N	-0-				-0-
05		5115 X	4535	-0-	-580	-0-	340 1	4195 2	N	-0-				-0-
06		4980 X	4158	-0-	-822	-0-	295 1	3863 2	N	-0-				-0-
07		5146 X	4203	-0-	-943	-0-	301 1	3902 2	N	-0-				-0-
08		5146 X	5102	-0-	-44	-0-	383 1	4719 2	N	-0-				-0-
*09		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	355 1	4398 2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		78	RRCID ->	146401	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8551 - 8792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	134 1	1630 2	N	-0-			-0-
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	158 1	1943 2	N	-0-			-0-
06		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	133 1	1738 2	N	-0-			-0-
07		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	164 1	2129 2	N	-0-			-0-
08		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	160 1	1968 2	N	-0-			-0-
*09		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	153 1	1894 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		77	RRCID ->	146668	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8942 - 9057	
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 2	N	-0-			-0-
05		341 N	335	-0-	-6	-0-	25 1	310 2	N	-0-			-0-
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	24 1	318 2	N	-0-			-0-
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	26 1	335 2	N	-0-			-0-
08		341 N	338	-0-	-3	-0-	25 1	313 2	N	-0-			-0-
09		330 N	321	-0-	-9	-0-	24 1	297 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		69	RRCID ->	146721	COMPL. DATE	08/28/1992	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		79	RRCID ->	146722	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	9550 - 9775	
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	20 1	246 2	N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	22 1	273 2	N	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	275 2	N	-0-			-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	274 2	N	-0-			-0-
08		310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	261 2	N	-0-			-0-
09		300 N	258	-0-	-42	-0-	19 1	239 2	N	-0-			-0-

MECON. J. W.		WELL #:		80	RRCID ->	146895	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8540 - 8778	
04		210 N	204	-0-	-6	-0-	15 1	189 2	N	-0-			-0-
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	16 1	203 2	N	-0-			-0-
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	13 1	165 2	N	-0-			-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	14 1	187 2	N	-0-			-0-
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	15 1	184 2	N	-0-			-0-
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	17 1	206 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8850 - 8893	
04		3000 X	2689	-0-	-311	-0-	163 1	2526 2	N	-0-			-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	300 1	4299 2	N	-0-			-0-
06		3000 X	1959	-0-	-1041	-0-	172 1	1787 2	N	-0-			-0-
07		3100 X	1763	-0-	-1337	-0-	131 1	1632 2	N	-0-			-0-
08		3100 X	1985	-0-	-1115	-0-	144 1	1841 2	N	-0-			-0-
09		3000 X	1967	-0-	-1033	-0-	152 1	1815 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8926 - 9178	
04		570 N	539	-0-	-31	-0-	33 1	506 2	N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0-	-0-	41 1	582 2	N	-0-			-0-
06		660 N	343	-0-	-317	-0-	30 1	313 2	N	-0-			-0-
07		558 N	419	-0-	-139	-0-	31 1	388 2	N	-0-			-0-
08		650 N	650	-0-	-0-	-0-	47 1	603 2	N	-0-			-0-
*09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	52 1	623 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		82	RRCID ->	159807	COMPL. DATE	07/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8967	-	8987
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	N	-0-				-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	20 1	244 2	N	-0-				-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-				-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-				-0-
08		279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 2	N	-0-				-0-
09		270 N	247	-0-	-23	-0-	18 1	229 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		81	RRCID ->	160097	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006	-	9528
04		1230 N	672	-0-	-558	-0-	51 1	621 2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	96 1	1188 2	N	-0-				-0-
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1196 2	N	-0-				-0-
07		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	80 1	1038 2	N	-0-				-0-
08		1271 N	1119	-0-	-152	-0-	84 1	1035 2	N	-0-				-0-
09		1290 N	1165	-0-	-125	-0-	87 1	1078 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		83	RRCID ->	162969	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7619	-	8662
04		1470 N	971	-0-	-499	-0-	74 1	897 2	N	-0-				-0-
05		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	78 1	963 2	N	-0-				-0-
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	74 1	974 2	N	-0-				-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	79 1	1025 2	N	-0-				-0-
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	83 1	1020 2	N	-0-				-0-
09		1050 N	1019	-0-	-31	-0-	76 1	943 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		84	RRCID ->	163174	COMPL. DATE	03/23/1997	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8062	-	9052
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	16 1	196 2	N	-0-				-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	17 1	207 2	N	-0-				-0-
06		210 N	202	-0-	-8	-0-	14 1	188 2	N	-0-				-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	14 1	180 2	N	-0-				-0-
08		217 N	176	-0-	-41	-0-	13 1	163 2	N	-0-				-0-
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	12 1	153 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		85	RRCID ->	163541	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8583	-	9708
04		8940 X	8007	-0-	-933	-0-	607 1	7400 2	N	-0-				-0-
05		8990 X	7964	-0-	-1026	-0-	598 1	7366 2	N	-0-				-0-
06		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	620 1	8122 2	N	-0-				-0-
07		9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	657 1	8534 2	N	-0-				-0-
08		8277 X	6525	-0-	-1752	-0-	490 1	6035 2	N	-0-				-0-
09		8730 X	7397	-0-	-1333	-0-	553 1	6844 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		86	RRCID ->	165062	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8528	-	8916
04		450 N	414	-0-	-36	-0-	31 1	383 2	N	-0-				-0-
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	114 1	1403 2	N	-0-				-0-
06		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	113 1	1486 2	N	-0-				-0-
07		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	145 1	1882 2	N	-0-				-0-
08		3100 N	3826	-0-	726	-0-	287 1	3539 2	N	-0-				-0-
*09		3000 N	3518	-0-	518	-0-	263 1	3255 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		87	RRCID ->	165188	COMPL. DATE	05/23/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7869	-	8643
04		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	184 1	2245 2	N	-0-				-0-
05		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	204 1	2510 2	N	-0-				-0-
06		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	183 1	2399 2	N	-0-				-0-
07		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	194 1	2520 2	N	-0-				-0-
08		2728 N	2620	-0-	-108	-0-	197 1	2423 2	N	-0-				-0-
09		2580 N	2451	-0-	-129	-0-	183 1	2268 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
ESCAMILLA		WELL #:		1	RRCID ->	165367	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10125 - 10230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	174 1	1367 2	N		-0-			-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	320 1	2313 2	N		-0-			-0-
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	312 1	2134 2	N		-0-			-0-
07		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	327 1	2162 2	N		-0-			-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	405 1	1681 2	N		-0-			-0-
*09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	356 1	1785 2	N		-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL		WELL #:		142	RRCID ->	167402	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10210 - 10314		
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	118 1	925 2	Y		-0-			-0-
05		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	158 1	1143 2	Y		-0-			-0-
06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	154 1	1051 2	Y		-0-			-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	169 1	1116 2	Y		-0-			-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	235 1	976 2	Y		-0-			-0-
*09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	186 1	931 2	Y		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359		
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	117 1	1433 2	N		-0-			-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	123 1	1521 2	N		-0-			-0-
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	115 1	1505 2	N		-0-			-0-
07		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	121 1	1564 2	N		-0-			-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	121 1	1488 2	N		-0-			-0-
09		1500 N	1427	-0-	-73	-0-	107 1	1320 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718		
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	N		-0-			-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 2	N		-0-			-0-
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	27 1	359 2	N		-0-			-0-
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	32 1	414 2	N		-0-			-0-
08		372 N	266	-0-	-106	-0-	20 1	246 2	N		-0-			-0-
09		360 N	285	-0-	-75	-0-	21 1	264 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748		
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	45 1	554 2	N		-0-			-0-
05		607 N	607	-0-	-0-	-0-	46 1	561 2	N		-0-			-0-
06		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	80 1	1051 2	N		-0-			-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	76 1	982 2	N		-0-			-0-
08		620 N	391	-0-	-229	-0-	29 1	362 2	N		-0-			-0-
09		630 N	265	-0-	-365	-0-	20 1	245 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296		
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	170 1	2076 2	N		-0-			-0-
05		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	183 1	2255 2	N		-0-			-0-
06		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	169 1	2216 2	N		-0-			-0-
07		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	170 1	2206 2	N		-0-			-0-
08		2387 N	2327	-0-	-60	-0-	175 1	2152 2	N		-0-			-0-
09		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	151 1	1875 2	N		-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064		
04		4680 X	4649	-0-	-31	-0-	352 1	4297 2	N		-0-			-0-
05		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	381 1	4690 2	N		-0-			-0-
06		4680 X	4323	-0-	-357	-0-	307 1	4016 2	N		-0-			-0-
07		4836 X	4456	-0-	-380	-0-	319 1	4137 2	N		-0-			-0-
08		4836 X	4596	-0-	-240	-0-	345 1	4251 2	N		-0-			-0-
09		4680 X	4336	-0-	-344	-0-	324 1	4012 2	N		-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998		
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	786	2	N	-0-		-0-
05	961 N	844	-0-	-117	-0-	-0-	63	1	781	2	N	-0-		-0-
06	900 N	868	-0-	-32	-0-	-0-	62	1	806	2	N	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-		-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	827	2	N	-0-		-0-
09	870 N	711	-0-	-159	-0-	-0-	53	1	658	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		99	RRCID ->	170044	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8588 - 9737		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		93ST	RRCID ->	170334	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	9029	PERF.	8023 - 8602		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		102	RRCID ->	171104	COMPL. DATE	10/31/1998	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8740 - 8884		
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2156	2	N	-0-		-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2267	2	N	-0-		-0-
06	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2409	2	N	-0-		-0-
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2186	2	N	-0-		-0-
08	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	2342	2	N	-0-		-0-
*09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2387	2	N	-0-		-0-

MANN, E & E TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	172722	COMPL. DATE	04/04/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10250 - 10328		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	2	-0-	2	-0-	-0-	5	2	2	Y	-0-			-0-
08	5 X	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	172777	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8926 - 9638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		103	RRCID ->	174611	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8660 - 9003			
04	3000 N	3393	-0-	393	393	257	1	3136	2	N	-0-				-0-
05	3100 N	2731	-0-	-369	24	205	1	2526	2	N	-0-				-0-
06	2460 N	1767	-0-	-693	-0-	125	1	1642	2	N	-0-				-0-
07	2542 X	1336	-0-	-1206	-0-	96	1	1240	2	N	-0-				-0-
08	2542 X	1457	-0-	-1085	-0-	109	1	1348	2	N	-0-				-0-
09	2460 X	2051	-0-	-409	-0-	153	1	1898	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		104	RRCID ->	174695	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8402 - 8694			
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	2	N	-0-				-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-				-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		105	RRCID ->	175079	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9852 - 9882			
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	733	2	N	-0-				-0-
05	868 N	857	-0-	-11	-0-	64	1	793	2	N	-0-				-0-
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	-0-				-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	59	1	763	2	N	-0-				-0-
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	60	1	744	2	N	-0-				-0-
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	55	1	675	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	175591	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9469 - 9684			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		106	RRCID ->	175753	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8729 - 9137			
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	2	N	-0-				-0-
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	107	1	1321	2	N	-0-				-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	N	-0-				-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1312	2	N	-0-				-0-
08	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	103	1	1265	2	N	-0-				-0-
09	1380 N	1307	-0-	-73	-0-	98	1	1209	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		42	RRCID ->	176355	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6220 - 6250			
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-				-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	N	-0-				-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-				-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
MECOM, J. W.		WELL #:		110	RRCID ->	177041	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9934	PERF.	8390 - 8946	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1560 N	1257	-0-	-303	-0-	95	1	1162	2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	99	1	1217	2	N	-0-		-0-
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	132	1	1732	2	N	-0-		-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	165	1	2141	2	N	-0-		-0-
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	119	1	1470	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		111	RRCID ->	177165	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8074 - 8924	
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	73	1	895	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	983	-0-	-195	-0-	74	1	909	2	N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	N	-0-		-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	70	1	907	2	N	-0-		-0-
08	992 N	765	-0-	-227	-0-	57	1	708	2	N	-0-		-0-
09	1080 N	983	-0-	-97	-0-	73	1	910	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		112	RRCID ->	177523	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8572 - 8898	
04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	138	1	1682	2	N	-0-		-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	146	1	1795	2	N	-0-		-0-
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	139	1	1823	2	N	-0-		-0-
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-		-0-
08	1953 N	1835	-0-	-118	-0-	138	1	1697	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	133	1	1648	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		109	RRCID ->	177843	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	8400 - 8585	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		108	RRCID ->	177860	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8894	
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	136	1	1665	2	N	-0-		-0-
05	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	N	-0-		-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	139	1	1819	2	N	-0-		-0-
07	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	146	1	1900	2	N	-0-		-0-
08	2077 N	1815	-0-	-262	-0-	136	1	1679	2	N	-0-		-0-
09	1950 N	1786	-0-	-164	-0-	133	1	1653	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		114	RRCID ->	183264	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7899 - 9260	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		113	RRCID ->	183446	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	9676	PERF.	8125 - 9004	
04	930 N	768	-0-	-162	-0-	58	1	710	2	N	-0-		-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	55	1	679	2	N	-0-		-0-
06	930 N	725	-0-	-205	-0-	51	1	674	2	N	-0-		-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	64	1	825	2	N	-0-		-0-
08	744 N	728	-0-	-16	-0-	55	1	673	2	N	-0-		-0-
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		115	RRCID ->	188002	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9075 - 9310
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		118	RRCID ->	194256	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9075 - 9165
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-	-0-
05	279 N	269	-0-	-10	-0-	20	1	249	2	N	-0-	-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-	-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	19	1	234	2	N	-0-	-0-
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	17	1	205	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		116	RRCID ->	195058	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	7902 - 8398
04	14B2 EXT	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	95	4	1	51	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	33	-0-	33	128	2	1	31	2	N	-0-	-0-
07	134 X	6	-0-	-128	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		117	RRCID ->	195184	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	7289 - 8276
04	4642 X	863	-0-	-3779	-0-	65	1	798	2	N	-0-	-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	-0-	-0-
06	1200 X	756	-0-	-444	-0-	54	1	702	2	N	-0-	-0-
07	1271 X	809	-0-	-462	-0-	58	1	751	2	N	-0-	-0-
08	1240 X	865	-0-	-375	-0-	65	1	800	2	N	-0-	-0-
*09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	76	1	936	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		119	RRCID ->	201803	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8510 - 9148
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	482	2	N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	-0-	-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-	-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	N	-0-	-0-
08	558 N	523	-0-	-35	-0-	39	1	484	2	N	-0-	-0-
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	33	1	414	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		121	RRCID ->	202517	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8047 - 9130
04	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	329	1	4007	2	N	-0-	-0-
05	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	346	1	4261	2	N	-0-	-0-
06	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	314	1	4110	2	N	-0-	-0-
07	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	327	1	4250	2	N	-0-	-0-
08	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	331	1	4075	2	N	-0-	-0-
*09	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	317	1	3924	2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		120	RRCID ->	203072	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8480 - 9056
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MECOM, J. W.		WELL #:		123	RRCID ->	203508	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	8093 - 8157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
04		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	117 1	1433 2	N	-0-		-0-
05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122 1	1506 2	N	-0-		-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	109 1	1425 2	N	-0-		-0-
07		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	103 1	1336 2	N	-0-		-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	113 1	1398 2	N	-0-		-0-
*09		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	103 1	1271 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		124	RRCID ->	204952	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9617 - 10162
04		450 N	427	-0-	-23	-0-	32 1	395 2	N	-0-		-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	39 1	476 2	N	-0-		-0-
06		600 N	370	-0-	-230	-0-	26 1	344 2	N	-0-		-0-
07		434 N	324	-0-	-110	-0-	23 1	301 2	N	-0-		-0-
08		527 N	284	-0-	-243	-0-	21 1	263 2	N	-0-		-0-
09		360 N	231	-0-	-129	-0-	17 1	214 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		126	RRCID ->	205749	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7944 - 8729
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	110 1	1340 2	N	-0-		-0-
05		1922 N	1263	-0-	-659	-0-	95 1	1168 2	N	-0-		-0-
06		1590 N	1019	-0-	-571	-0-	72 1	947 2	N	-0-		-0-
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	129 1	1672 2	N	-0-		-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	117 1	1444 2	N	-0-		-0-
*09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	114 1	1417 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		122	RRCID ->	206424	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	8828	PERF.	8160 - 8548
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	14 1	172 2	N	-0-		-0-
05		155 N	97	-0-	-58	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-
06		150 N	132	-0-	-18	-0-	9 1	123 2	N	-0-		-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-		-0-
*09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		125	RRCID ->	206476	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7972 - 8192
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	7 1	81 2	N	-0-		-0-
05		124 N	78	-0-	-46	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-		-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	5 1	63 2	N	-0-		-0-
08		93 N	49	-0-	-44	-0-	4 1	45 2	N	-0-		-0-
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	5 1	66 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		129	RRCID ->	208212	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	9787	PERF.	8664 - 9574
04		1680 N	1575	-0-	-105	-0-	119 1	1456 2	N	-0-		-0-
05		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	166 1	2042 2	N	-0-		-0-
06		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	127 1	1667 2	N	-0-		-0-
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	125 1	1622 2	N	-0-		-0-
08		2201 N	1781	-0-	-420	-0-	134 1	1647 2	N	-0-		-0-
09		1800 N	1792	-0-	-8	-0-	134 1	1658 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		130	RRCID ->	208732	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7732 - 8925
04		809 N	809	-0-	-0-	-0-	61 1	748 2	N	-0-		-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	71 1	870 2	N	-0-		-0-
06		939 N	939	-0-	-0-	-0-	67 1	872 2	N	-0-		-0-
07		837 N	718	-0-	-119	-0-	51 1	667 2	N	-0-		-0-
08		930 N	293	-0-	-637	-0-	22 1	271 2	N	-0-		-0-
09		930 N	493	-0-	-437	-0-	37 1	456 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		131	RRCID ->	208813	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7962 - 7972		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	335 2	N	-0-				-0-
05		403 N	363	-0-	-40	-0-	27 1	336 2	N	-0-				-0-
06		420 N	344	-0-	-76	-0-	24 1	320 2	N	-0-				-0-
07		372 N	250	-0-	-122	-0-	18 1	232 2	N	-0-				-0-
08		372 N	186	-0-	-186	-0-	14 1	172 2	N	-0-				-0-
09		330 N	142	-0-	-188	-0-	11 1	131 2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		128	RRCID ->	209191	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8386 - 8603		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		127	RRCID ->	211224	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8880 - 9234		
04		960 N	922	-0-	-38	-0-	70 1	852 2	N	-0-				-0-
05		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	76 1	937 2	N	-0-				-0-
06		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	72 1	949 2	N	-0-				-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74 1	960 2	N	-0-				-0-
08		1023 N	1009	-0-	-14	-0-	76 1	933 2	N	-0-				-0-
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	71 1	876 2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	169845	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5660 - 9700		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	170356	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 10043		
04		849 N	849	-0-	-0-	-0-	64 1	785 2	N	-0-				-0-
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	59 1	725 2	N	-0-				-0-
06		714 N	714	-0-	-0-	-0-	51 1	663 2	N	-0-				-0-
07		685 N	685	-0-	-0-	-0-	49 1	636 2	N	-0-				-0-
08		682 N	408	-0-	-274	-0-	31 1	377 2	N	-0-				-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927										
WHITE, J. H.		WELL #:		1A	RRCID ->	142784	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8455 - 8642		
04		14B DENY	410	-0-	410	410	2		N	-0-				-0-
05		14B DENY	400	-0-	400	810	2		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	410	-0-	410	1220	2		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	415	-0-	415	1635	2		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1635			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8120 - 8160	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898		PERF. 9361 - 9824	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9152 - 9286	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		18 1	216 2	N	-0-	-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-		22 1	275 2	N	-0-	-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-		21 1	271 2	N	-0-	-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-		21 1	276 2	N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-		20 1	247 2	N	-0-	-0-
*09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		17 1	210 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN, SOUTH (LOBO)		44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 106060		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9191 - 9375	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 10		RRCID -> 106487		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9620 - 9826	
04	990 N	661	-0-	-329	-0-		28 1	633 2	N	-0-	-0-
05	775 N	609	-0-	-166	-0-		26 1	583 2	N	-0-	-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-		35 1	804 2	N	-0-	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-		37 1	888 2	N	-0-	-0-
08	925 N	925	-0-	-0-	-0-		41 1	884 2	N	-0-	-0-
09	0	695	-0-	695	695		31 1	664 2	N	-0-	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 161395		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9002 - 9110	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J J & J (LOBO)		45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
MARTINEZ, L.		WELL #: 2		RRCID -> 114070		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8814 - 12240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	Y	1		5
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	56	1	481	2	Y	3	5 1	3
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	85	1	819	2	Y	11	10 1	4
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	Y	-0-		4
08	527 N	372	-0-	-155	-0-	37	1	335	2	Y	-0-		4
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	33	1	321	2	Y	-0-		4
MARTINEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 116773		COMPL. DATE 01/17/1989		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11291 - 11358			
04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	Y	6		39
05	826 X	826	-0-	-0-	-0-	86	1	736	2	Y	4	27 1	16
06	2580 X	2006	-0-	-574	-0-	187	1	1791	2	Y	25	30 1	11
07	2666 X	661	-0-	-2005	-0-	65	1	596	2	Y	-0-		11
08	2170 X	658	-0-	-1512	-0-	66	1	592	2	Y	-0-		11
09	2010 X	603	-0-	-1407	-0-	56	1	546	2	Y	1		12
LAUREL, SERGIO		WELL #: 6		RRCID -> 144480		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 8754 - 12132			
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	297	1	2622	2	Y	-0-		5
05	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	Y	-0-		5
06	2970 X	2772	-0-	-198	-0-	262	1	2510	2	Y	-0-		5
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	307	1	2828	2	Y	-0-		5
08	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	273	1	2455	2	Y	-0-		5
09	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	262	1	2533	2	Y	-0-		5
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 194192		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 12620		PERF. 8896 - 11800			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-		3
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	2	Y	-0-		3
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	Y	-0-		3
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	46	1	423	2	Y	-0-		3
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	91	1	821	2	Y	-0-		3
*09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	852	2	Y	-0-		3
REMORA OPERATING, LLC		701613											
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257500		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9020 - 12384			
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-		-0-
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-		-0-
06	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-		-0-
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-		-0-
08	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J J & J (WILCOX 8800)		45044 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 073018		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
I. C. URIBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 222667		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797				
04	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	105 1	928 2	Y	-0-		-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	B	-0-	115 1	990 2	Y	-0-		-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	B	-0-	137 1	1319 2	Y	-0-		-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	B	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-		-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	184 1	1661 2	Y	-0-		-0-
*09	1825 N	1825	-0-	-0-	B	-0-	171 1	1654 2	Y	-0-		-0-

J J & J (WILCOX 9000)		45044 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058										
LAUREL, SERGIO		WELL #: 2		RRCID -> 219964		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, I. C.		WELL #: 1		RRCID -> 143000		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MARTINEZ, OMAR		WELL #: 1		RRCID -> 113497		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043				
04	203 N	203	-0-	-0-		-0-	21 1	182 2	Y	-0-		3
05	231 N	231	-0-	-0-		-0-	24 1	207 2	Y	-0-		3
06	270 N	171	-0-	-99		-0-	16 1	155 2	Y	-0-		3
07	217 N	216	-0-	-1		-0-	21 1	195 2	Y	-0-		3
08	217 N	138	-0-	-79		-0-	14 1	124 2	Y	-0-		3
09	180 N	143	-0-	-37		-0-	13 1	130 2	Y	-0-		3

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 257932		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

J & J (WILCOX 11450)		45044 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899	- 11078	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877	- 11192	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. R. (4070)		45170 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
FREDCO		284921												
TALLEY-KIBBE		WELL #:		2	RRCID ->	121715	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	4460	PERF.	4140	- 4160	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

J.R. (5618)		45170 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
HAMILTON, J. R.		348610												
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618	- 5624	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JABONCILLOS (STILLWELL)		45244 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026	- 5030	
04	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
06	60 N		-0-	-0-	-60				N	-0-			115	
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)		45244 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 128140		COMPL. DATE 04/13/1988		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)		45244 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 129134		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #: 11		RRCID -> 205364		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		45244 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
VELA, LAZARO		WELL #: 1		RRCID -> 134284		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, LAZARD		WELL #: 9		RRCID -> 199662		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA		WELL #: 10ST		RRCID -> 203596		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
VELA				WELL #: 8	RRCID -> 202179	COMPL. DATE 03/23/2004	TOTAL DEPTH 12573	PERF. 7129	- 7164			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VELA				WELL #: 11	RRCID -> 212471	COMPL. DATE 08/11/2005	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7094	- 7564			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LA PRESA				WELL #: 4	RRCID -> 225853	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6947	- 7234			
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	89 1	87 2	N	232			342
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	255 9 160 1	57 2	N	290	564 1		68
06	630 N	393	-0-	-237	-0-	319 9 38 1	30 2	N	295	175 1		188
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	325 9		N	231	176 1		243
08	527 N	221	-0-	-306	-0-	4 1	7 2	N	191	356 1		78
*09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	210 9 171 1	245 2	N	264	172 1		170
						290 9						
LA PRESA				WELL #: 6	RRCID -> 231887	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8088	- 8196			
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	27 1	26 2	Y	-0-			8
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	14 1	5 2	Y	-0-			8
06	450 N	35	-0-	-415	-0-	20 1	15 2	Y	-0-			8
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			8
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	66 1	109 2	Y	-0-			8
*09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	230 1	330 2	Y	-0-			8
LA PRESA				WELL #: 12	RRCID -> 241055	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7788	- 7888			
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	72 1	70 2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	151	-0-	-299	-0-	85 1	66 2	Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	38 1	62 2	Y	-0-			-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	191 1	274 2	Y	-0-			-0-
LA PRESA				WELL #: 16	RRCID -> 242091	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 6960	- 7257			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			58
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	2			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	37 1	53 2	N	-0-			60

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1989 X	1503	-0-	-486	-0-	762 1	741 2		Y	-0-			26
05	9 X	9	-0-	-0-	-0-	7 1	2 2		Y	-0-			26
06	3480 X	1922	-0-	-1558	-0-	1079 1	843 2		Y	-0-			26
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			26
08	2427 X	990	-0-	-1437	-0-	376 1	614 2		Y	-0-			26
*09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1313 1	1882 2		Y	-0-			26

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799													
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		Y	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	2 1	2 2		Y	-0-			64
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			64
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2		Y	-0-			64
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 2		Y	-0-			64

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894													
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	591 1	575 2		Y	-0-			59
05	443 X	443	-0-	-0-	-0-	327 1	116 2		Y	-0-			59
06	1770 X	105	-0-	-1665	-0-	59 1	46 2		Y	-0-			59
07	1829 X	1	-0-	-1828	-0-	1 1			Y	-0-			59
08	434 N	47	-0-	-387	-0-	18 1	29 2		Y	-0-			59
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	381 1	546 2		Y	-0-			59

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650													
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	209 1	203 2		N	-0-			17
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			17
06	660 N	238	-0-	-422	-0-	134 1	104 2		N	-0-			17
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			17
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	21 1	35 2		N	-0-			17
*09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	515 1	738 2		N	-0-			17

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960													
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	77 1	75 2		Y	-0-			-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	619 1	219 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	16	-0-	-164	-0-	9 1	7 2		Y	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 1			Y	-0-			-0-
08	136 N	21	-0-	-115	-0-	8 1	13 2		Y	-0-			-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	5 1	7 2		Y	-0-			-0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024													
04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	153 1	149 2		N	-0-			70
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	693 X	693	-0-	-0-	-0-	389 1	304 2		N	-0-			70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	468 X	468	-0-	-0-	-0-	178 1	290 2		N	-0-			70
*09	679 X	679	-0-	-0-	-0-	279 1	400 2		N	-0-			70

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178										
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522										
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					17
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	1	55	2	17
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					17
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	17
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	100	1	143	2	17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG										
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178										
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492										
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			70
05	558 N	320	-0-	-238	-0-	320	3			70
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			70
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					70
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			70
09	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	3			70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663										
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	38
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	50
						13	9			
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	50
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	10	1	73	3	57
						8	9			
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	6	1	41	3	60
						3	9			
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	60

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502										
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1406	3	57	9	155
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1310	3	64	9	44
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1042	3	47	9	87
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					87
08	1178 N	736	-0-	-442	-0-	715	3	21	9	106
09	1080 N	863	-0-	-217	-0-	804	3	59	9	160

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	144	1	991	3	N	35		162
						39	9						
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	145	1	1086	3	N	26		188
						29	9						
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	141	1	995	3	N	24		212
						26	9						
07	1209 N	1175	-0-	-34	-0-	141	1	1010	3	N	22	184 1	50
						24	9						
08	1271 N	1119	-0-	-152	-0-	140	1	951	3	N	25		75
						28	9						
09	1170 N	1150	-0-	-20	-0-	144	1	978	3	N	25		100
						28	9						

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		106
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	298	1	2048	3	N	32		222
						35	9						
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	304	1	2271	3	N	7	181 1	48
						8	9						
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	288	1	2036	3	N	20		68
						22	9						
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	296	1	2128	3	N	24		92
						26	9						
08	2356 N	2274	-0-	-82	-0-	288	1	1963	3	N	21		113
						23	9						
*09	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	295	1	2000	3	N	22		135
						24	9						

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	252	3	N	8		113
						9	9						
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	N	5		118
						6	9						
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	33	1	236	3	N	5		123
						6	9						
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	301	3	N	4		127
						4	9						
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	N	3		130
						3	9						
*09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	383	3	N	10		140
						11	9						

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-	133
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-	133
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	2	135
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	N	-0-	135
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	3	N	-0-	135
*09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-	135

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570													
04		450 N	415	-0-	-35	-0-	51	1	351	3	N	12	112
05		558 N	518	-0-	-40	-0-	13	9	60	1	N	8	120
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	9	9	70	1	N	8	128
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	N	8	128
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	9	9	58	1	N	9	137
09		570 N	476	-0-	-94	-0-	10	9	70	1	N	5	142
							6	9	61	1	N	3	145
							3	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784													
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318													
04		1590 N	560	-0-	-1030	-0-	218	1	321	2	Y	4	5 1
05		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	17	3	4	9	Y	5	5 1
06		1410 N	1198	-0-	-212	-0-	641	1	1906	2	Y	5	5 1
07		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	-0-	1
08		1643 N	1186	-0-	-457	-0-	293	1	856	2	Y	-0-	1
*09		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	49	3	303	1	Y	-0-	1
							58	3	205	1	Y	3	3 1
							72	3	72	3	Y	3	3 1
							544	1	1717	2	Y	-0-	1
							111	3					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206													
04		690 N	409	-0-	-281	-0-	159	1	235	2	Y	2	2 1
05		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	2 1
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	369	1	1096	2	Y	2	2 1
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	-0-	2
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	241	1	703	2	Y	-0-	2
*09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	40	3	697	2	Y	-0-	2
							247	1	699	2	Y	6	6 1
							47	3	158	1	Y	6	6 1
							56	3	56	3	Y	7	7 9
							364	1	1148	2	Y	-0-	2
							75	3					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	9878 - 11963	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1530 N	1243	-0-	-287	-0-	481	1	709	2	Y	14	36	1	3
						38	3	15	9					
05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	501	1	1490	2	Y	28	29	1	2
						125	3	31	9					
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	505	1	1476	2	Y	26			28
						84	3	29	9					
07	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	547	1	1546	2	Y	16	21	1	23
						105	3	18	9					
08	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	432	1	1907	2	Y	31	32	1	22
						151	3	34	9					
*09	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	645	1	2038	2	Y	40	44	1	18
						132	3	44	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	216962	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	9970 - 11777	

04	2340 X	918	-0-	-1422	-0-	356	1	525	2	Y	8	27	1	7
						28	3	9	9					
05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	577	1	1717	2	Y	27	30	1	4
						144	3	30	9					
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	915	1	2673	2	Y	27			31
						153	3	30	9					
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	1072	1	3030	2	Y	37	49	1	19
						206	3	41	9					
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	591	1	2609	2	Y	30	16	1	33
						208	3	33	9					
09	2340 X	1780	-0-	-560	-0-	402	1	1267	2	Y	26	28	1	31
						82	3	29	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219286	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10240 - 11601	

04	3090 X	2568	-0-	-522	-0-	115	1	2373	2	Y	-0-			4
						80	3							
05	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	258	1	5393	2	Y	-0-	4	1	-0-
						354	3							
06	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	202	1	3420	2	Y	-0-			-0-
						154	3							
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	184	1	3219	2	Y	-0-			-0-
						171	3							
08	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	172	1	2551	2	Y	-0-			-0-
						177	3							
*09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	178	1	3349	2	Y	-0-			-0-
						174	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	220458	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	12422	PERF.	10170 - 11370	

04	3630 X	659	-0-	-2971	-0-	258	1	380	2	Y	-0-	2	1	2
						21	3							
05	3751 X	3000	-0-	-751	-0-	706	1	2098	2	Y	18	19	1	1
						176	3	20	9					
06	3090 X	1883	-0-	-1207	-0-	460	1	1345	2	Y	1			2
						77	3	1	9					
07	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	515	1	1455	2	Y	4	5	1	1
						99	3	4	9					
08	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1141	1	5038	2	Y	30	16	1	15
						401	3	33	9					
*09	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	1106	1	3496	2	Y	34	37	1	12
						227	3	37	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	N/A	EOM BALANCE

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	226937	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12957	PERF.	10535	-	11210	
04	1350 X	1178	-0-	-172	-0-	214 1	898 2	Y	27	94	1		13	
05	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	587 1	3928 2	Y	77				90	
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	520 1	2476 2	Y	46	75	1		61	
07	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	479 1	1806 2	Y	49				110	
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	587 1	2579 2	Y	48	94	1		64	
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	541 1	2977 2	Y	62				126	

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	230737	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10514	-	11518	
04	2670 X	2252	-0-	-418	-0-	100 1	2066 2	Y	15				58	
05	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	222 1	4645 2	Y	40	82	1		16	
06	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	305 3	44 9		24				40	
07	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	279 1	4881 2	Y	27				67	
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	260 3	30 9		33				100	
*09	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	290 3	36 9		16	110	1		6	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	232262	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9845	-	11813	
04	1920 N	535	-0-	-1385	-0-	202 1	297 2	Y	18	66	1		6	
05	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	557 1	1657 2	Y	44	47	1		3	
06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	637 1	1859 2	Y	38				41	
07	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	711 1	2009 2	Y	53	71	1		23	
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	453 1	2002 2	Y	35	15	1		43	
09	1920 N	1611	-0-	-309	-0-	359 1	1133 2	Y	42	46	1		39	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. E. RIETHMEYER GAS UNIT		//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
		//CONT.//	075784								
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10494 - 11886
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10668 - 12897
04	6510	X	3408	-0-	-3102	-0-	386	1	2903	2	39
							106	3	13	9	
05	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	961	1	7912	2	18
							557	3	25	9	
06	6510	X	5756	-0-	-754	-0-	824	1	4674	2	40
							234	3	24	9	
07	6727	X	5554	-0-	-1173	-0-	998	1	4282	2	47
							266	3	8	9	
08	6727	X	5233	-0-	-1494	-0-	715	1	4189	2	57
							318	3	11	9	
09	6510	X	5758	-0-	-752	-0-	824	1	4657	2	35
							270	3	7	9	

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10776 - 11788
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	88	1	1136	2	76
							39	3	20	9	
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	121	1	1528	2	79
							103	3	3	9	
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	147	1	1364	2	80
							64	3	1	9	
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1551	2	83
							85	3	3	9	
08	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	133	1	1364	2	83
							97	3			
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	2	83
							81	3			

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11024 - 11298
04	5040	X	2398	-0-	-2642	-0-	166	1	2138	2	81
							74	3	20	9	
05	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	436	1	5527	2	86
							374	3	6	9	
06	5040	X	4138	-0-	-902	-0-	385	1	3583	2	87
							169	3	1	9	
07	5053	X	5035	-0-	-18	-0-	411	1	4380	2	90
							241	3	3	9	
08	5425	X	4998	-0-	-427	-0-	416	1	4278	2	90
							304	3			
09	5250	X	5158	-0-	-92	-0-	401	1	4514	2	91
							242	3	1	9	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11264	-	11430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		3450 X	1938	-0-	-1512	-0-	356 1	1495 2	Y	25	87	1		15
							59 3	28 9						
05		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	627 1	4194 2	Y	65				80
							302 3	72 9						
06		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	652 1	3108 2	Y	65	106	1		39
							160 3	72 9						
07		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	727 1	2744 2	Y	52				91
							175 3	57 9						
08		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	619 1	2721 2	Y	46	96	1		41
							217 3	51 9						
*09		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	632 1	3476 2	Y	42				83
							203 3	46 9						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10478	-	11116

04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	184 1	1379 2	Y	4				8
							50 3	4 9						
05		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	260 1	2141 2	Y	16	21	1		3
							151 3	18 9						
06		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	353 1	2004 2	Y	3				6
							100 3	3 9						
07		1302 X	1174	-0-	-128	-0-	211 1	907 2	Y	-0-				6
							56 3							
08		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	499 1	2923 2	Y	16				22
							222 3	18 9						
*09		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	350 1	1982 2	Y	9	10	1		21
							115 3	10 9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872	-	11364

04		2310 X	414	-0-	-1896	-0-	155 1	228 2	Y	17	55	1		66
							12 3	19 9						
05		2387 X	2121	-0-	-266	-0-	490 1	1457 2	Y	47	50	1		63
							122 3	52 9						
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	676 1	1975 2	Y	49				112
							113 3	54 9						
07		2387 X	1874	-0-	-513	-0-	459 1	1297 2	Y	27	36	1		103
							88 3	30 9						
08		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	890 1	3929 2	Y	37	95	1		45
							312 3	41 9						
09		2310 X	1376	-0-	-934	-0-	309 1	975 2	Y	26	29	1		42
							63 3	29 9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638	-	12664

04		60 N	3	-0-	-57	-0-	1 1	2 2	Y	-0-				-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-				-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	Y	-0-				-0-
							2 3							
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	Y	-0-				-0-
							1 3							
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	46 2	Y	-0-				-0-
							3 3							
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	Y	1				1
							2 3	1 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U		WELL #:		2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	14	-0-	14		768	14	2	N	-0-			169
05	768 X	-0-	-0-	-768		-0-			N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			169
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			169
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			169

MERIT ENERGY COMPANY				561136					TOTAL DEPTH 13370			PERF.10100 - 10370		
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997						
04	3960 X	3199	-0-	-761	-0-	78	1	3079	2	Y	38	37	0	7
						42	9							
05	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	176	1	6929	2	Y	37	38	0	6
						41	9							
06	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	294	1	12431	2	Y	43	41	0	8
						47	9							
07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	188	1	9545	2	Y	46	48	0	6
						51	9							
08	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	172	1	8874	2	Y	56	57	0	5
						62	9							
*09	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	171	1	8189	2	Y	55	52	0	8
						61	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032 - 11948		
04	3000 X	915	-0-	-2085	-0-	22	1	880	2	Y	12	14	0	2
						13	9							
05	3100 X	1599	-0-	-1501	-0-	39	1	1539	2	Y	19	18	0	3
						21	9							
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2891	2	Y	57	49	0	11
						63	9							
07	2728 X	1616	-0-	-1112	-0-	30	1	1525	2	Y	55	58	0	8
						61	9							
08	2542 X	376	-0-	-2166	-0-	7	1	343	2	Y	24	30	0	2
						26	9							
*09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	68	1	3262	2	Y	80	71	0	11
						88	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	049497	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	12988	PERF.	11328 - 11456		
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	107	1	4225	2	Y	31	30	0	6
						34	9							
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	110	1	4341	2	Y	30	31	0	5
						33	9							
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	108	1	4557	2	Y	30	29	0	6
						33	9							
07	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	93	1	4705	2	Y	26	28	0	4
						29	9							
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	86	1	4440	2	Y	34	35	0	3
						37	9							
*09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	90	1	4294	2	Y	34	32	0	5
						37	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	052701	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12900 - 13070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		1	RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021		TOTAL DEPTH 11279		PERF. 9656 - 10510			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	390	1	15437	2	Y	201	193	0	39
							221	9							
05		15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	382	1	15064	2	Y	191	199	0	31
							210	9							
06		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	362	1	15276	2	Y	299	273	0	57
							329	9							
07		16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	307	1	15602	2	Y	316	329	0	44
							348	9							
08		15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	284	1	14598	2	Y	386	392	0	38
							425	9							
*09		13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	272	1	13040	2	Y	373	359	0	52
							410	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT					WELL #:		3	RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 13902		PERF.10184 - 10764	

04		2130 N	1823	-0-	-307	-0-	45	1	1770	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	48	1	1905	2	Y	7	7	0	1
							8	9							
06		2160 N	1984	-0-	-176	-0-	46	1	1934	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	42	1	2123	2	Y	-0-	1	0	-0-
08		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	42	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*09		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	43	1	2056	2	Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.					WELL #:		3	RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11968 - 12244	

04		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	163	1	3453	2	Y	36	34	0	7
							40	9							
05		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	196	1	3606	2	Y	34	35	0	6
							37	9							
06		3480 X	3167	-0-	-313	-0-	168	1	2973	2	Y	24	25	0	5
							26	9							
07		3782 X	3033	-0-	-749	-0-	144	1	2889	2	Y	-0-	5	0	-0-
08		3813 X	3299	-0-	-514	-0-	171	1	3128	2	Y	-0-			-0-
09		3690 X	3336	-0-	-354	-0-	166	1	3170	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 064583		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714	

04		7770 X	5151	-0-	-2619	-0-	126	1	5003	2	Y	20	19	0	4
							22	9							
05		7502 X	4764	-0-	-2738	-0-	117	1	4627	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
06		6810 X	4761	-0-	-2049	-0-	110	1	4643	2	Y	7	9	0	1
							8	9							
07		6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	133	1	6761	2	Y	-0-	1	0	-0-
08		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	121	1	6226	2	Y	-0-			-0-
*09		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	111	1	5300	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	065595	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10260	- 10366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1472	2	Y	-0-		-0-		
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-		-0-		
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1238	2	Y	29	23 0	6		
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	32	9								
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	58	1	1166	2	Y	331	291 0	46		
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	364	9								
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	104	1	1898	2	Y	356	367 0	35		
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	392	9								
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	83	1	1579	2	Y	329	318 0	46		
						362	9								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		068793		COMPL. DATE		09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

DAVIS, W.J.		WELL #:		4		RRCID ->		068812		COMPL. DATE		07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844	
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	203	1	4295	2	Y	-0-		-0-		
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	207	1	3805	2	Y	-0-		-0-		
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	184	1	3253	2	Y	11	9 0	2		
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	12	9								
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	158	1	3171	2	Y	73	65 0	10		
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	80	9								
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202	1	3707	2	Y	91	92 0	9		
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	100	9								
*09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	141	1	2680	2	Y	71	70 0	10		
						78	9								

DAVIS, W.J.		WELL #:		5		RRCID ->		069896		COMPL. DATE		05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		072785		COMPL. DATE		08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	073662	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	14437	PERF.	10194	- 11414	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7680 X	7217	-0-	-463	-0-	176	1	6979	2	Y	56	54	0	11
05	7936 X	7460	-0-	-476	-0-	183	1	7218	2	Y	54	56	0	9
06	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	181	1	7631	2	Y	23	28	0	4
07	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	157	1	7961	2	Y	-0-	4	0	-0-
08	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	146	1	7529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7830 X	6754	-0-	-1076	-0-	138	1	6616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		7	RRCID ->	079054	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	14469	PERF.	12083	- 12340	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082229	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	13977	PERF.	11334	- 11344	
04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17	1	688	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	17	1	721	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	2	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	628	2	Y	-0-	-0-	-0-	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10778	- 11154	
04	8970 X	8204	-0-	-766	-0-	368	1	7782	2	Y	49	47	0	10
05	9269 X	7874	-0-	-1395	-0-	403	1	7419	2	Y	47	49	0	8
06	8970 X	3602	-0-	-5368	-0-	192	1	3389	2	Y	19	23	0	4
07	9269 X	5045	-0-	-4224	-0-	240	1	4805	2	Y	-0-	4	0	-0-
08	9269 X	5923	-0-	-3346	-0-	307	1	5616	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	8190 X	5241	-0-	-2949	-0-	261	1	4980	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408	- 10420	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	110	1	2319	2	Y	187	180 0	36
						206	9						
05	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2201	2	Y	179	186 0	29
						197	9						
06	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	100	1	1771	2	Y	157	156 0	30
						173	9						
07	2511 N	1780	-0-	-731	-0-	85	1	1695	2	Y	-0-	30 0	-0-
08	2511 N	1939	-0-	-572	-0-	100	1	1839	2	Y	-0-		-0-
09	2040 N	2026	-0-	-14	-0-	101	1	1925	2	Y	-0-		-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
DAVIS, W. J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134	
04	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	131	1	2762	2	Y	-0-	-0-	
05	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	146	1	2695	2	Y	-0-	-0-	
06	2640 X	2614	-0-	-26	-0-	140	1	2470	2	Y	4	3 0	1
						4	9						
07	2976 X	2586	-0-	-390	-0-	122	1	2435	2	Y	26	23 0	4
						29	9						
08	2976 X	2689	-0-	-287	-0-	137	1	2518	2	Y	31	32 0	3
						34	9						
*09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2787	2	Y	30	29 0	4
						33	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120743		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 14227		PERF. 9969 - 10660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2100 X	1692	-0-	-408	-0-	42	1 2 9	1648	2	Y	2	2 0	-0-
05	2170 X	1625	-0-	-545	-0-	40	1 2 9	1583	2	Y	2	2 0	-0-
06	2040 N	1545	-0-	-495	-0-	36	1 2 9	1507	2	Y	2	2 0	-0-
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	2109	2	Y	2	2 0	-0-
08	3100 N	3323	-0-	223	223	63	1 3 9	3257	2	Y	3	3 0	-0-
*09	3000 N	2927	-0-	-73	150	60	1 3 9	2864	2	Y	3	3 0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122093		COMPL. DATE 09/01/1986		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12262 - 12596	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 124662		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 14454		PERF.10974 - 12667	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 127829		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 14183		PERF.10705 - 10848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 3250 - 3534	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901		PERF.12408 - 12522	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490	- 10670				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	136226	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12070	- 12790				
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	103	1	2170	2	Y	55	53	0			11
						61	9									
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	125	1	2306	2	Y	52	54	0			9
						57	9									
06	2190 X	2027	-0-	-163	-0-	106	1	1880	2	Y	37	39	0			7
						41	9									
07	2418 X	1898	-0-	-520	-0-	90	1	1808	2	Y	-0-	7	0			-0-
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	148	1	2712	2	Y	-0-					-0-
*09	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	138	1	2621	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	142972	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10280	- 10908				
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	200	1	4218	2	Y	22	22	0			4
						24	9									
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	217	1	3994	2	Y	23	23	0			4
						25	9									
06	3780 X	3450	-0-	-330	-0-	183	1	3233	2	Y	31	29	0			6
						34	9									
07	3906 X	3234	-0-	-672	-0-	151	1	3022	2	Y	55	53	0			8
						61	9									
08	3906 X	3552	-0-	-354	-0-	180	1	3298	2	Y	67	68	0			7
						74	9									
09	3780 X	3350	-0-	-430	-0-	164	1	3118	2	Y	62	60	0			9
						68	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143612	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	14012	PERF.11013	- 11302				
04	3180 X	2778	-0-	-402	-0-	67	1	2667	2	Y	40	38	0			8
						44	9									
05	3286 X	2833	-0-	-453	-0-	69	1	2723	2	Y	37	39	0			6
						41	9									
06	3180 X	3087	-0-	-93	-0-	71	1	2996	2	Y	18	21	0			3
						20	9									
07	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	58	1	2966	2	Y	-0-	3	0			-0-
08	3193 X	2892	-0-	-301	-0-	55	1	2837	2	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2701	-0-	-389	-0-	55	1	2646	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	145201	COMPL. DATE	02/24/1993	TOTAL DEPTH	13210	PERF.10916	- 12560				
04	5160 X	4736	-0-	-424	-0-	212	1	4474	2	Y	45	43	0			9
						50	9									
05	5332 X	5163	-0-	-169	-0-	264	1	4853	2	Y	42	44	0			7
						46	9									
06	5160 X	4354	-0-	-806	-0-	232	1	4091	2	Y	28	30	0			5
						31	9									
07	4898 X	3556	-0-	-1342	-0-	169	1	3387	2	Y	-0-	5	0			-0-
08	5177 X	4362	-0-	-815	-0-	226	1	4136	2	Y	-0-					-0-
09	5010 X	4472	-0-	-538	-0-	223	1	4249	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145836	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	10724 - 12436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		555 N	555	-0-	-0-	25 1	526 2		Y	4	3 0		1
						4 9							
05		580 N	580	-0-	-0-	30 1	548 2		Y	2	3 0		-0-
						2 9							
06		510 N	498	-0-	-12	27 1	469 2		Y	2	2 0		-0-
						2 9							
07		527 N	376	-0-	-151	18 1	358 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	5	-0-	-522	5 2			Y	-0-			-0-
09		510 N	16	-0-	-494	1 1	15 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		11	RRCID ->	149887	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	13877	PERF.	12252 - 13908	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		10	RRCID ->	150932	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	11900 - 12598	
04		176 N	176	-0-	-0-	7 1	151 2		Y	16	16 0		3
						18 9							
05		279 N	248	-0-	-31	12 1	218 2		Y	16	16 0		3
						18 9							
06		300 N	160	-0-	-140	8 1	138 2		Y	13	13 0		3
						14 9							
07		186 N	114	-0-	-72	5 1	109 2		Y	-0-	3 0		-0-
08		248 N	156	-0-	-92	8 1	148 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	107	-0-	-43	5 1	102 2		Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	152629	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	10188 - 10198	
04		258 N	258	-0-	-0-	12 1	246 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	13 1	235 2		Y	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	12 1	205 2		Y	-0-			-0-
07		279 N	190	-0-	-89	9 1	181 2		Y	-0-			-0-
08		248 N	191	-0-	-57	10 1	181 2		Y	-0-			-0-
09		210 N	199	-0-	-11	10 1	189 2		Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1050 N	999	-0-	-51	-0-		25 1	974 2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	987	-0-	-67	-0-		24 1	963 2	Y	-0-			-0-
06		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		26 1	1098 2	Y	237	192 0		45
								261 9						
07		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		19 1	989 2	Y	302	305 0		42
								332 9						
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		18 1	950 2	Y	369	375 0		36
								406 9						
09		1380 N	1357	-0-	-23	-0-		20 1	944 2	Y	357	343 0		50
								393 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932			

04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		6		RRCID -> 160397		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285			

04		7710 X	5590	-0-	-2120	-0-		132 1	5247 2	Y	192	185 0		37
								211 9						
05		7967 X	5348	-0-	-2619	-0-		127 1	5019 2	Y	184	191 0		30
								202 9						
06		7710 X	5283	-0-	-2427	-0-		117 1	4928 2	Y	216	205 0		41
								238 9						
07		7719 X	5342	-0-	-2377	-0-		98 1	4962 2	Y	256	261 0		36
								282 9						
08		6944 X	5027	-0-	-1917	-0-		89 1	4595 2	Y	312	318 0		30
								343 9						
09		5580 X	4454	-0-	-1126	-0-		84 1	4037 2	Y	303	291 0		42
								333 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 165894		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		12		RRCID -> 166553		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985			

04		360 N	199	-0-	-161	-0-		5 1	194 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	108	-0-	-109	-0-		3 1	105 2	Y	-0-			-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-		14 1	597 2	Y	194	157 0		37
								213 9						
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-		8 1	422 2	Y	47	77 0		7
								52 9						
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-		5 1	275 2	Y	75	75 0		7
								83 9						
09		810 N	445	-0-	-365	-0-		8 1	397 2	Y	36	38 0		5
								40 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	168417	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12112 - 12445				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

04		5190 X	4217	-0-	-973	-0-	102	1	4024	2	Y	83	80	0	16
							91	9							
05		5239 X	4346	-0-	-893	-0-	105	1	4153	2	Y	80	83	0	13
							88	9							
06		4920 X	4587	-0-	-333	-0-	105	1	4443	2	Y	35	41	0	7
							39	9							
07		5084 X	4759	-0-	-325	-0-	92	1	4667	2	Y	-0-	7	0	-0-
08		4743 X	4575	-0-	-168	-0-	87	1	4488	2	Y	-0-			-0-
09		4590 X	4214	-0-	-376	-0-	86	1	4128	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	24	RRCID ->	168648	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	12846	PERF.10563 - 12386				
04		2580 X	2383	-0-	-197	-0-	58	1	2313	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
05		2666 X	2361	-0-	-305	-0-	58	1	2290	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
06		2580 X	2537	-0-	-43	-0-	58	1	2443	2	Y	33	29	0	6
							36	9							
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	51	1	2579	2	Y	36	37	0	5
							40	9							
08		2356 N	2321	-0-	-35	-0-	43	1	2232	2	Y	42	43	0	4
							46	9							
09		2550 N	2393	-0-	-157	-0-	48	1	2299	2	Y	42	40	0	6
							46	9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	169479	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12280 - 12986				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	169503	COMPL. DATE	11/10/2017	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10950 - 11785				
04		2130 X	1494	-0-	-636	-0-	36	1	1439	2	Y	17	17	0	3
							19	9							
05		2201 X	266	-0-	-1935	-0-	6	1	256	2	Y	4	6	0	1
							4	9							
06		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEVRON BTLT			WELL #:	1	RRCID ->	171147	COMPL. DATE	09/02/2000	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10196 - 10716				
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	N	12	181	1	55
05		1178 N	780	-0-	-398	-0-	771	2	9	9	N	8			63
06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1177	2	24	9	N	22			85
07		930 N	599	-0-	-331	-0-	597	2	2	9	N	2			87
08		775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-			87
09		1200 N	755	-0-	-445	-0-	755	2			N	-0-			87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 172438		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-		-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-		-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	1	1 0	-0-
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	14	1	281	2	Y	24	21 0	3
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	18	19 0	2
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	19	1	354	2	Y	9	10 0	1
						10	9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 172471		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510		PERF.12246 - 13226			
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	4	3 0	1
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1447	2	Y	2	3 0	-0-
06	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	66	1	1172	2	Y	2	2 0	-0-
07	1519 N	1185	-0-	-334	-0-	56	1	1129	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1135	-0-	-384	-0-	59	1	1076	2	Y	-0-		-0-
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	61	1	1158	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174031		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764		PERF.14336 - 15040			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.10042 - 11274			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580		PERF.14195 - 14215			
04	690 X	479	-0-	-211	-0-	22	1	457	2	Y	-0-		-0-
05	961 X	281	-0-	-680	-0-	14	1	267	2	Y	-0-		-0-
06	930 X	20	-0-	-910	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
07	961 X	19	-0-	-942	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
08	961 X	611	-0-	-350	-0-	32	1	579	2	Y	-0-		-0-
09	480 X	282	-0-	-198	-0-	14	1	268	2	Y	-0-		-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	129 1	2722 2	Y	-0-	-0-
05	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	135 1	2485 2	Y	-0-	-0-
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	101 1	1777 2	Y	1	1 0
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	67 1	1346 2	Y	15	13 0
08	1178 X	887	-0-	-291	-0-	45 1	824 2	Y	16	16 0
09	1140 X	616	-0-	-524	-0-	30 1	576 2	Y	9	10 0
						10 9				

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

04	7770 X	2880	-0-	-4890	-0-	69 1	2715 2	Y	87	83 0
05	7564 X	3854	-0-	-3710	-0-	96 9	3670 2	Y	83	86 0
06	7050 X	5609	-0-	-1441	-0-	93 1	5395 2	Y	78	77 0
07	7285 X	6589	-0-	-696	-0-	91 9	6377 2	Y	79	83 0
08	7285 X	7026	-0-	-259	-0-	128 1	6788 2	Y	96	98 0
*09	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	86 9	6872 2	Y	94	90 0
						125 1				
						87 9				
						132 1				
						106 9				
						144 1				
						103 9				

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

04	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	256 1	10128 2	Y	40	38 0
05	10633 X	9978	-0-	-655	-0-	44 9	9691 2	Y	37	39 0
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	246 1	10554 2	Y	22	24 0
07	10633 X	10549	-0-	-84	-0-	41 9	10324 2	Y	20	21 0
08	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	250 1	10834 2	Y	24	25 0
09	10290 X	9850	-0-	-440	-0-	24 9	9623 2	Y	24	23 0
						203 1				
						22 9				
						211 1				
						26 9				
						201 1				
						26 9				

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

04	22193 X	22193	-0-	-0-	-0-	985 1	20809 2	Y	363	349 0
05	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	399 9	20187 2	Y	348	361 0
06	16803 X	16803	-0-	-0-	-0-	1097 1	15537 2	Y	351	341 0
07	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	383 9	16746 2	Y	372	387 0
08	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	880 1	18537 2	Y	54	101 0
*09	20596 X	20596	-0-	-0-	-0-	386 9	19540 2	Y	27	28 0
						836 1				
						409 9				
						1012 1				
						59 9				
						1026 1				
						30 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476		
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1858	2	32	9	N	29			139
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1864	2	34	9	N	31			170
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2042	2	30	9	N	27			197
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1906	2	26	9	N	24	191	1	30
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1643	2	17	9	N	15			45
*09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1627	2	24	9	N	22			67

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	178201	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	11408 - 11641		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #:		3	RRCID ->	178872	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10560 - 12828		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	179431	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14343 - 14767		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		30	RRCID ->	180173	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	9896 - 9996		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1			RRCID -> 180748	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11194	- 12654					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9			RRCID -> 181150	COMPL. DATE 03/24/2022	TOTAL DEPTH 12920	PERF.11337	- 11447					
04	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	238	1	9421	2	Y	119	115	0	23
						131	9							
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	139	1	5477	2	Y	115	119	0	19
						127	9							
06	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	137	1	5783	2	Y	206	186	0	39
						227	9							
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	99	1	5029	2	Y	295	293	0	41
						325	9							
08	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	71	1	3651	2	Y	349	356	0	34
						384	9							
09	4620 X	2900	-0-	-1720	-0-	53	1	2551	2	Y	269	265	0	38
						296	9							
BELL		WELL #: 2			RRCID -> 181505	COMPL. DATE 09/11/2000	TOTAL DEPTH 13860	PERF.13362	- 13530					
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-			114
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			114
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			114
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			114
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			114
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			114
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3			RRCID -> 182484	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 14317	PERF.11767	- 13864					
04	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3687	2	53	9	N	48			210
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4291	2	37	9	N	34			244
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3561	2	25	9	N	23	188	1	79
07	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3441	2	23	9	N	21			100
08	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3300	2	24	9	N	22			122
*09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3227	2	33	9	N	30			152
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14			RRCID -> 183045	COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 13746	PERF.10780	- 10806					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710 - 11110	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	20	1	777	2	Y	5 0	1
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	6	9	689	2	Y	1 0	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	1	9	916	2	Y	-0-	-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	836	2	Y	-0-	-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	839	2	Y	-0-	-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	19	1	889	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310 - 14330	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585 - 13600	
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	323	1	6819	2	Y	4 0	1
05	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	4	9	6756	2	Y	4 0	1
06	6780 X	5924	-0-	-856	-0-	317	1	5600	2	Y	6 0	1
07	7378 X	5681	-0-	-1697	-0-	7	9	5394	2	Y	16 0	2
08	7378 X	6109	-0-	-1269	-0-	269	1	5772	2	Y	20 0	2
09	7140 X	6175	-0-	-965	-0-	18	9	5847	2	Y	19 0	3
						315	1					
						22	9					
						307	1					
						21	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050 - 12460	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	Y	-0-	-0-
*09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743 - 15447	
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-	130	130
05	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-	130	130
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	130	130
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-	130	130
08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-	130	130
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	130	130

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	186042	COMPL. DATE	11/05/2009	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11070 - 11076	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	186314	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14680	- 14700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DAVIS, W.J.		WELL #:		12	RRCID ->	186797	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12106	- 12454	
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	220	1	4641	2	Y	115	111 0	22
						127	9						
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	277	1	5103	2	Y	110	114 0	18
						121	9						
06	4560 X	4492	-0-	-68	-0-	234	1	4125	2	Y	121	116 0	23
						133	9						
07	5146 X	4529	-0-	-617	-0-	206	1	4122	2	Y	183	180 0	26
						201	9						
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-	233	1	4260	2	Y	223	227 0	22
						245	9						
09	5310 X	4715	-0-	-595	-0-	223	1	4255	2	Y	215	207 0	30
						237	9						

JAMIESON, DARWINA		WELL #:		2	RRCID ->	187242	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	14360	PERF.10215	- 11682	
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	2977	2	Y	78	75 0	15
						86	9						
05	3224 X	3180	-0-	-44	-0-	77	1	3020	2	Y	75	78 0	12
						83	9						
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	72	1	3045	2	Y	33	39 0	6
						36	9						
07	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	62	1	3169	2	Y	-0-	6 0	-0-
08	3224 X	3038	-0-	-186	-0-	58	1	2980	2	Y	-0-		-0-
09	3120 X	2827	-0-	-293	-0-	58	1	2769	2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	187244	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10182	- 10404	
04	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2242	2	Y	-0-		-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	131	1	2406	2	Y	-0-		-0-
06	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	113	1	1998	2	Y	-0-		-0-
07	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	93	1	1871	2	Y	-0-		-0-
08	2542 N	2139	-0-	-403	-0-	111	1	2028	2	Y	-0-		-0-
*09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	109	1	2078	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187343	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	12677	PERF.11948	- 12470	
04	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	368	1	7780	2	Y	35	34 0	7
						39	9						
05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	419	1	7711	2	Y	34	35 0	6
						37	9						
06	7110 X	6490	-0-	-620	-0-	345	1	6100	2	Y	41	39 0	8
						45	9						
07	7347 X	5752	-0-	-1595	-0-	270	1	5417	2	Y	59	59 0	8
						65	9						
08	7347 X	6168	-0-	-1179	-0-	315	1	5774	2	Y	72	73 0	7
						79	9						
09	7110 X	6568	-0-	-542	-0-	324	1	6167	2	Y	70	67 0	10
						77	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11024 -	11190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		630 X	554	-0-	-76	-0-	13	1	530	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
05		651 X	360	-0-	-291	-0-	9	1	349	2	Y	2	4	0	-0-
							2	9							
06		779 X	779	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	Y	26	21	0	5
							29	9							
07		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	24	1	1205	2	Y	202	179	0	28
							222	9							
08		859 X	859	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	64	86	0	6
							70	9							
09		780 X	542	-0-	-238	-0-	10	1	460	2	Y	65	62	0	9
							72	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	14646	PERF.	14340 -	14360		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		3100 N	5946	-0-	2846	2846	283	1	5663	2	Y	-0-		-0-	
08		3100 N	44284	-0-	41184	44030	2293	1	41991	2	Y	-0-		-0-	
*09		3000 N	40615	-0-	37615	81645	2026	1	38589	2	Y	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	11823 -	12125		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10302 -	10348		
04		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	560	1	11834	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
05		12497 X	12497	-0-	-0-	-0-	643	1	11824	2	Y	27	28	0	4
							30	9							
06		11760 X	10275	-0-	-1485	-0-	550	1	9705	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
07		12834 X	9745	-0-	-3089	-0-	463	1	9282	2	Y	-0-	3	0	-0-
08		12834 X	10527	-0-	-2307	-0-	545	1	9982	2	Y	-0-			-0-
09		12420 X	10702	-0-	-1718	-0-	534	1	10168	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	10744 -	10800		
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	5	1	203	2	Y	-0-		-0-	
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	2	Y	-0-		-0-	
06		300 N	220	-0-	-80	-0-	5	1	215	2	Y	-0-		-0-	
07		217 N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	2	Y	-0-		-0-	
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-		-0-	
09		210 N	205	-0-	-5	-0-	4	1	201	2	Y	-0-		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190363		COMPL. DATE 08/07/2003		TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 35		RRCID -> 191126		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618		
04	8160	X	5818	-0-	-2342	-0-	142 1	5635 2	Y	37 36 0 7
							41 9			
05	8246	X	6660	-0-	-1586	-0-	164 1	6455 2	Y	37 38 0 6
							41 9			
06	7800	X	6787	-0-	-1013	-0-	157 1	6612 2	Y	16 19 0 3
							18 9			
07	7874	X	6409	-0-	-1465	-0-	123 1	6268 2	Y	16 17 0 2
							18 9			
08	7285	X	6109	-0-	-1176	-0-	116 1	5971 2	Y	20 20 0 2
							22 9			
09	6780	X	6043	-0-	-737	-0-	123 1	5898 2	Y	20 19 0 3
							22 9			

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 192177		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672		Y	-0-	-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 4		RRCID -> 192410		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878		
04	3840	X	3323	-0-	-517	-0-	82 1	3241 2	N	-0-
05	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	84 1	3321 2	N	-0-
06	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	79 1	3339 2	N	-0-
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	68 1	3447 2	N	-0-
08	3627	X	3343	-0-	-284	-0-	64 1	3279 2	N	-0-
09	3420	X	3100	-0-	-320	-0-	63 1	3037 2	N	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 37		RRCID -> 193892		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780		
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	29 1	1145 2	Y	24 23 0 5
							26 9			
05	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	28 1	1119 2	Y	23 24 0 4
							25 9			
06	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	25 1	1055 2	Y	-0- 4 0 -0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	23 1	1178 2	Y	-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	20 1	1015 2	Y	-0-
09	1080	N	966	-0-	-114	-0-	20 1	946 2	Y	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195073		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	990 N	429	-0-	-561	-0-	11	1	418	2	Y	-0-				-0-	
05	806 N	224	-0-	-582	-0-	6	1	218	2	Y	-0-				-0-	
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	11	1	457	2	Y	-0-				-0-	
07	434 N	321	-0-	-113	-0-	6	1	315	2	Y	-0-				-0-	
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	4	1	180	2	Y	-0-				-0-	
09	480 N	152	-0-	-328	-0-	3	1	149	2	Y	-0-				-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DAVIS, W.J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392				
04	5820 X	1245	-0-	-4575	-0-	54	1	1146	2	Y	41	39	0		8	
						45	9									
05	5673 X	1819	-0-	-3854	-0-	92	1	1685	2	Y	38	40	0		6	
						42	9									
06	2790 X	1471	-0-	-1319	-0-	77	1	1359	2	Y	32	32	0		6	
						35	9									
07	1829 X	1216	-0-	-613	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-	6	0		-0-	
08	1829 X	1591	-0-	-238	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-				-0-	
09	1770 X	1522	-0-	-248	-0-	76	1	1446	2	Y	-0-				-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624				
04	1170 N	1082	-0-	-88	-0-	27	1	1055	2	Y	-0-				-0-	
05	1271 N	1097	-0-	-174	-0-	27	1	1070	2	Y	-0-				-0-	
06	1200 N	1066	-0-	-134	-0-	25	1	1041	2	Y	-0-				-0-	
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	23	1	1163	2	Y	-0-				-0-	
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	36	1	1875	2	Y	-0-				-0-	
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	42	1	2007	2	Y	-0-				-0-	

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642				
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1941	2	106	9	N	96	245	1		112	
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1908	2	130	9	N	118				230	
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1763	2	142	9	N	129	193	1		166	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1832	2	80	9	N	73	86	1		153	
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1899	2	142	9	N	129				282	
*09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1805	2	118	9	N	107	188	1		201	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	10050 - 10060				
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	2	1	75	2	Y	9	8	0		2	
						10	9									
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	5	1	202	2	Y	7	8	0		1	
						8	9									
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	3	1	130	2	Y	2	3	0		-0-	
						2	9									
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-				-0-	
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1	118	2	Y	-0-				-0-	
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	Y	-0-				-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 202163		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 X	280	-0-	-50	-0-	12	1	251	2	Y	15	14	0			3
						17	9									
05	248 X	134	-0-	-114	-0-	6	1	114	2	Y	13	14	0			2
						14	9									
06	240 X	231	-0-	-9	-0-	12	1	206	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
07	279 X	235	-0-	-44	-0-	9	1	174	2	Y	47	42	0			7
						52	9									
08	279 X	247	-0-	-32	-0-	7	1	129	2	Y	101	98	0			10
						111	9									
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	110	105	0			15

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 43		RRCID -> 202736		COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422							
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	87	1	3450	2	Y	102	98	0			20
						112	9									
05	3565 X	3523	-0-	-42	-0-	85	1	3331	2	Y	97	101	0			16
						107	9									
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	2	Y	36	45	0			7
						40	9									
07	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	74	1	3781	2	Y	-0-	7	0			-0-
08	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	71	1	3652	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	3443	-0-	-7	-0-	70	1	3373	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 202990		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203553		COMPL. DATE 05/11/2021			TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763							
04	390 X	286	-0-	-104	-0-	7	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	341 X	219	-0-	-122	-0-	5	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	330 X	181	-0-	-149	-0-	4	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	341 X	300	-0-	-41	-0-	6	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	310 X	292	-0-	-18	-0-	6	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300 X	285	-0-	-15	-0-	6	1	279	2	Y	-0-					-0-

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10500 - 10508
04	2070 X	1147	-0-	-923	-0-	24 1	955 2	Y	153	147 0	30
05	2139 X	1044	-0-	-1095	-0-	168 9	23 1	887 2	Y	122 132 0	20
06	1440 X	1025	-0-	-415	-0-	134 9	22 1	936 2	Y	61 69 0	12
07	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	67 9	40 1	2038 2	Y	26 34 0	4
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	29 9	44 1	2289 2	Y	28 29 0	3
*09	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	31 9	49 1	2354 2	Y	28 27 0	4

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207563	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	14390	PERF.12500 - 12800
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	105 1	2211 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	120 1	2209 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	92 1	1633 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2209	-0-	-178	-0-	105 1	2104 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2170	-0-	-155	-0-	112 1	2058 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	126 1	2406 2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	208623	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11740 - 11746
04	990 N	805	-0-	-185	-0-	19 1	753 2	Y	30	28 0	6
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	33 9	21 1	823 2	Y	28 29 0	5
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	31 9	19 1	797 2	Y	11 14 0	2
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	12 9	18 1	906 2	Y	-0- 2 0	-0-
08	868 N	843	-0-	-25	-0-	16 1	827 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	840 N	784	-0-	-56	-0-	16 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		49	RRCID ->	209709	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10394 - 12540
04	T. A.	6082	-0-	6082	6082	149 1	5915 2	Y	16	15 0	3
05	T. A.	6103	-0-	6103	12185	18 9	151 1	5935 2	Y	15 16 0	2
06	T. A.	6375	-0-	6375	18560	17 9	147 1	6205 2	Y	21 19 0	4
07	25063 X	6503	-0-	-18560	-0-	23 9	125 1	6353 2	Y	23 24 0	3
08	6355 X	6279	-0-	-76	-0-	25 9	119 1	6128 2	Y	29 29 0	3
09	6150 X	5927	-0-	-223	-0-	32 9	121 1	5776 2	Y	27 26 0	4

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209875	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	14310	PERF.12460 - 12766
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	85 1	1795 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	97 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	87 1	1545 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1550	-0-	-403	-0-	74 1	1476 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1701	-0-	-190	-0-	88 1	1613 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	87 1	1658 2	Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	210394	COMPL. DATE	07/21/2019	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9948	-	10386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	64 1	2547 2	Y	-0-				-0-
05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	62 1	2461 2	Y	-0-				-0-
06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	64 1	2688 2	Y	-0-				-0-
07		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	37 1	1887 2	Y	-0-				-0-
08		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	21 1	1059 2	Y	-0-				-0-
*09		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	47 1	2264 2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	211583	COMPL. DATE	07/16/2022	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	10918	-	12790
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	72107	-0-	72107	72107	1391 1	70716 2	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	75962	-0-	75962	148069	1448 1	74514 2	Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	57212	-0-	57212	205281	1171 1	56041 2	Y	-0-				-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	212792	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	14568	PERF.	13188	-	13278
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		50	RRCID ->	214125	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10422	-	12410
04	6270	X	5259	-0-	-1011	-0-	129 1	5106 2	Y	22	22	0		4
							24 9							
05	6479	X	5513	-0-	-966	-0-	136 1	5352 2	Y	23	23	0		4
							25 9							
06	6270	X	5763	-0-	-507	-0-	129 1	5465 2	Y	154	129	0		29
							169 9							
07	6076	X	5211	-0-	-865	-0-	96 1	4902 2	Y	194	196	0		27
							213 9							
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	106 1	5451 2	Y	253	255	0		25
							278 9							
09	5760	X	5385	-0-	-375	-0-	105 1	5012 2	Y	244	235	0		34
							268 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		51	RRCID ->	215084	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	10483	-	10503
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	89 1	3524 2	Y	61	59	0		12
							67 9							
05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	93 1	3673 2	Y	59	61	0		10
							65 9							
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	83 1	3508 2	Y	11	19	0		2
							12 9							
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	74 1	3751 2	Y	-0-	2	0		-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	69 1	3563 2	Y	-0-				-0-
*09	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	72 1	3431 2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10108	- 10179
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	4980 X	4437 -0-	-543	-0-	109 1	4311 2	Y	15	14	0		3
					17 9							
05	4991 X	4468 -0-	-523	-0-	110 1	4343 2	Y	14	15	0		2
					15 9							
06	4830 X	4589 -0-	-241	-0-	106 1	4476 2	Y	6	7	0		1
					7 9							
07	4991 X	4380 -0-	-611	-0-	85 1	4295 2	Y	-0-	1	0		-0-
08	4898 X	4746 -0-	-152	-0-	90 1	4656 2	Y	-0-				-0-
09	4590 X	4169 -0-	-421	-0-	85 1	4084 2	Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.10712	- 10782

04	2100 N	1676 -0-	-424	-0-	41 1	1620 2	Y	14	13	0		3
					15 9							
05	1953 N	1863 -0-	-90	-0-	46 1	1804 2	Y	12	13	0		2
					13 9							
06	1979 N	1979 -0-	-0-	-0-	46 1	1931 2	Y	2	4	0		-0-
					2 9							
07	1736 N	1423 -0-	-313	-0-	27 1	1396 2	Y	-0-				-0-
08	2109 N	2109 -0-	-0-	-0-	40 1	2069 2	Y	-0-				-0-
09	1980 N	1771 -0-	-209	-0-	36 1	1735 2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF. 9854	- 10152

04	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:	10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13620	- 13780

04	3908 X	3908 -0-	-0-	-0-	174 1	3667 2	Y	61	59	0		12
					67 9							
05	3996 X	3996 -0-	-0-	-0-	203 1	3728 2	Y	59	61	0		10
					65 9							
06	3780 X	3338 -0-	-442	-0-	175 1	3088 2	Y	68	65	0		13
					75 9							
07	4030 X	3754 -0-	-276	-0-	171 1	3432 2	Y	137	131	0		19
					151 9							
08	4044 X	4044 -0-	-0-	-0-	200 1	3660 2	Y	167	170	0		16
					184 9							
*09	4163 X	4163 -0-	-0-	-0-	199 1	3786 2	Y	162	155	0		23
					178 9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:	19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11136	- 11286

04	1796 X	1796 -0-	-0-	-0-	44 1	1752 2	Y	-0-				-0-
05	1816 X	1816 -0-	-0-	-0-	45 1	1771 2	Y	-0-				-0-
06	1831 X	1831 -0-	-0-	-0-	42 1	1789 2	Y	-0-				-0-
07	1888 X	1888 -0-	-0-	-0-	36 1	1852 2	Y	-0-				-0-
08	1795 X	1795 -0-	-0-	-0-	34 1	1761 2	Y	-0-				-0-
*09	1763 X	1763 -0-	-0-	-0-	36 1	1727 2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3582	2	61	9	N	55				156
05	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4113	2	61	9	N	55				211
06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3956	2	48	9	N	44	191	1		64
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4049	2	57	9	N	52				116
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4007	2	63	9	N	57				173
*09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3863	2	53	9	N	48				221

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375						
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	112	1	4454	2	Y	5	5	0		1
05	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	119	1	4670	2	Y	5	5	0		1
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	109	1	4610	2	Y	2	3	0		-0-
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	95	1	4804	2	Y	-0-				-0-
08	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	86	1	4433	2	Y	-0-				-0-
09	4110 X	4016	-0-	-94	-0-	82	1	3934	2	Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422						
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	300	1	6339	2	Y	14	13	0		3
05	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	346	1	6368	2	Y	13	14	0		2
06	6210 X	5667	-0-	-543	-0-	302	1	5341	2	Y	22	20	0		4
07	6882 X	5451	-0-	-1431	-0-	255	1	5116	2	Y	73	67	0		10
08	6882 X	6019	-0-	-863	-0-	307	1	5614	2	Y	89	90	0		9
09	6660 X	6150	-0-	-510	-0-	302	1	5754	2	Y	85	82	0		12

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960						
04	6300 X	6050	-0-	-250	-0-	5949	2	101	9	Y	92	94	1		51
05	6510 X	6387	-0-	-123	-0-	6295	2	92	9	Y	84	49	1		86
06	6180 X	6163	-0-	-17	-0-	6072	2	91	9	Y	83	93	1		76
07	6386 X	6289	-0-	-97	-0-	6205	2	84	9	Y	76	89	1		63
08	6386 X	6191	-0-	-195	-0-	6113	2	78	9	Y	71	79	1		55
09	6180 X	5898	-0-	-282	-0-	5822	2	76	9	Y	69	80	1		44

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530						
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1808	2	Y	165	159	0		32
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	182	9	1862	2	Y	153	160	0		25
06	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	42	1	1769	2	Y	-0-	25	0		-0-
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1898	2	Y	-0-				-0-
08	1922 N	1783	-0-	-139	-0-	34	1	1749	2	Y	-0-				-0-
09	1800 N	1625	-0-	-175	-0-	33	1	1592	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	10083 2	101 9	Y	92	94 1		51	
05	10385 X	9647	-0-	-738	-0-	9555 2	92 9	Y	84	49 1		86	
06	10050 X	9744	-0-	-306	-0-	9628 2	116 9	Y	105	95 1		96	
07	11521 X	11521	-0-	-0-	-0-	11353 2	168 9	Y	153	123 1		126	
08	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	10574 2	157 9	Y	143	159 1		110	
*09	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	9988 2	153 9	Y	139	160 1		89	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266			
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	76 1	3029 2	Y	33	32 0		6	
						36 9							
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	90 1	3552 2	Y	32	33 0		5	
						35 9							
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	80 1	3385 2	Y	16	18 0		3	
						18 9							
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	70 1	3552 2	Y	-0-	3 0		-0-	
08	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	73 1	3754 2	Y	-0-			-0-	
*09	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	74 1	3525 2	Y	-0-			-0-	

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142		PERF. 9940 - 10870			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9486 - 10028			
04	3690 X	3026	-0-	-664	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-	
05	3782 X	2277	-0-	-1505	-0-	2277 2		Y	-0-			-0-	
06	3660 X	1907	-0-	-1753	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-	
07	3782 X	1824	-0-	-1958	-0-	1824 2		Y	-0-			-0-	
08	3565 X	1862	-0-	-1703	-0-	1862 2		Y	-0-			-0-	
09	3030 X	1748	-0-	-1282	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-	

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12042 - 12369			
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	169 1	3572 2	Y	-0-			-0-	
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	237 1	4357 2	Y	-0-			-0-	
06	2910 X	2482	-0-	-428	-0-	133 1	2349 2	Y	-0-			-0-	
07	3875 X	2650	-0-	-1225	-0-	126 1	2524 2	Y	-0-			-0-	
08	4495 X	2619	-0-	-1876	-0-	136 1	2483 2	Y	-0-			-0-	
09	4350 X	2562	-0-	-1788	-0-	128 1	2434 2	Y	-0-			-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11030 - 11716			
04	1590 X	1186	-0-	-404	-0-	53 1	1112 2	Y	19	18 0		4	
						21 9							
05	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	95 1	1747 2	Y	18	19 0		3	
						20 9							
06	1320 X	775	-0-	-545	-0-	41 1	721 2	Y	12	13 0		2	
						13 9							
07	1364 X	696	-0-	-668	-0-	33 1	663 2	Y	-0-	2 0		-0-	
08	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	43 1	792 2	Y	-0-			-0-	
09	1800 X	688	-0-	-1112	-0-	34 1	654 2	Y	-0-			-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11110 - 11150		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	90	1	1061	2	Y	89	160	1	45
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	98	9	1484	2	Y	115	69	1	91
06	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	109	1	886	2	Y	74	92	1	73
07	1302 N	888	-0-	-414	-0-	127	9	826	2	Y	-0-	73	1	-0-
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	79	1	1560	2	Y	-0-			-0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	81	9	1523	2	Y	-0-			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1523	2	Y	-0-			-0-
05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	111	1	1523	2	Y	-0-			-0-
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	123	1	1523	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967		PERF. 9485 - 10370				
04	7950 X	6386	-0-	-1564	-0-	156	1	6197	2	Y	30	29	0	6
05	8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	33	9	6519	2	Y	28	29	0	5
06	7440 X	7009	-0-	-431	-0-	165	1	6825	2	Y	20	21	0	4
07	7440 X	7228	-0-	-212	-0-	31	9	7067	2	Y	20	21	0	3
08	7347 X	7062	-0-	-285	-0-	162	1	6902	2	Y	24	25	0	2
09	7020 X	6599	-0-	-421	-0-	22	9	6438	2	Y	24	23	0	3
BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10958 - 11770				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465				
04	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	113	1	4475	2	Y	119	114	0	23
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	131	9	4005	2	Y	109	114	0	18
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	102	1	4605	2	Y	-0-	18	0	-0-
07	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	120	9	4583	2	Y	-0-			-0-
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	109	1	4066	2	Y	-0-			-0-
*09	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	90	1	4048	2	Y	-0-			-0-
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910				
04	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	243	1	5125	2	Y	27	26	0	5
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	30	9	4958	2	Y	26	27	0	4
06	4680 X	4425	-0-	-255	-0-	269	1	4165	2	Y	22	22	0	4
07	5425 X	4179	-0-	-1246	-0-	29	9	3980	2	Y	-0-	4	0	-0-
08	5425 X	4466	-0-	-959	-0-	236	1	4235	2	Y	-0-			-0-
09	5250 X	4720	-0-	-530	-0-	24	9	4485	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

04	1440 N	1223	-0-	-217	-0-	55 7 9	1 1	1161	2 Y	6	6 0	1	
05	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	56 7 9	1 1	1032	2 Y	6	6 0	1	
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	68 9 9	1 1	1194	2 Y	8	7 0	2	
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	88 24 9	1 1	1768	2 Y	22	21 0	3	
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	76 13 9	1 1	1384	2 Y	12	14 0	1	
09	1260 N	908	-0-	-352	-0-	45 13 9	1 1	850	2 Y	12	11 0	2	

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922	

04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	418 208 9	1 1	4916	2 Y	189	204 1	95	
05	5518 X	3401	-0-	-2117	-0-	224 129 9	1 1	3048	2 Y	117	119 1	93	
06	5340 X	2987	-0-	-2353	-0-	238 79 9	1 1	2670	2 Y	72	94 1	71	
07	5518 X	3488	-0-	-2030	-0-	227 217 9	1 1	3044	2 Y	197	105 1	163	
08	5518 X	4218	-0-	-1300	-0-	270 154 9	1 1	3794	2 Y	140	140 1	163	
09	5340 X	3225	-0-	-2115	-0-	234 105 9	1 1	2886	2 Y	95	124 1	134	

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470	

04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	99 52 9	1 1	1165	2 Y	47	63 1	40	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	60 54 9	1 1	823	2 Y	49		89	
06	1140 N	687	-0-	-453	-0-	55 9 9	1 1	623	2 Y	8	75 1	22	
07	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	78 13 9	1 1	1047	2 Y	12		34	
08	930 N	579	-0-	-351	-0-	37 17 9	1 1	525	2 Y	15		49	
09	690 N	276	-0-	-414	-0-	20 11 9	1 1	245	2 Y	10		59	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12402 - 12468	

04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	2 Y			-0-		-0-	
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12 1	2 Y	227		-0-		-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	2 Y	10		-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7 2	2 Y	34		31	27 0	4	
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6 45 9	1 1	110	2 Y	41	41 0	4	
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 11 9	1 1	26	2 Y	10	13 0	1	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
04	10620 X	8219	-0-	-2401	-0-	365 1	7704 2	Y	136	131 0	26			
05	9982 X	7979	-0-	-2003	-0-	150 9 404 1	7431 2	Y	131	136 0	21			
06	8760 X	6381	-0-	-2379	-0-	144 9 336 1	5937 2	Y	98	100 0	19			
07	8494 X	5768	-0-	-2726	-0-	108 9 273 1	5474 2	Y	19	35 0	3			
08	8494 X	6014	-0-	-2480	-0-	21 9 310 1	5679 2	Y	23	24 0	2			
09	8220 X	5886	-0-	-2334	-0-	25 9 292 1	5569 2	Y	23	22 0	3			

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	240 1	5073 2	Y	84	81 0	16			
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	92 9 278 1	5112 2	Y	80	83 0	13			
06	5070 X	4992	-0-	-78	-0-	88 9 261 1	4604 2	Y	115	106 0	22			
07	5580 X	4870	-0-	-710	-0-	127 9 221 1	4438 2	Y	192	187 0	27			
08	5580 X	5307	-0-	-273	-0-	211 9 261 1	4787 2	Y	235	239 0	23			
09	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	259 9 257 1	4893 2	Y	227	218 0	32			

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		
04	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	105 1	2223 2	Y	68	66 0	13			
05	2387 N	2199	-0-	-188	-0-	75 9 110 1	2016 2	Y	66	68 0	11			
06	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	73 9 127 1	2248 2	Y	44	47 0	8			
07	2480 N	1540	-0-	-940	-0-	48 9 73 1	1467 2	Y	-0-	8 0	-0-			
08	2201 N	1094	-0-	-1107	-0-	57 1	1037 2	Y	-0-	-0-	-0-			
*09	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	125 1	2373 2	Y	-0-	-0-	-0-			

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		
04	420 N	314	-0-	-106	-0-	25 1	289 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	27 1	365 2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	30 1	340 2	Y	1	1	1			
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	1 9 28 1	375 2	Y	9	9	10			
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	10 9 33 1	458 2	Y	13	13	23			
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	14 9 32 1	397 2	Y	9	9	32			

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		
04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	522 1	6130 2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	412 1	5614 2	Y	-0-	-0-	-0-			
06	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	370 1	4155 2	Y	-0-	-0-	-0-			
07	6727 X	6348	-0-	-379	-0-	441 1	5907 2	Y	-0-	-0-	-0-			
08	6727 X	6060	-0-	-667	-0-	403 1	5657 2	Y	-0-	-0-	-0-			
09	6510 X	4797	-0-	-1713	-0-	359 1	4438 2	Y	-0-	-0-	-0-			

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	387	1	8184	2	Y	136	131	0		26
05	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	150	9	7997	2	Y	130	135	0		21
06	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	143	9	6602	2	Y	88	92	0		17
07	6479 X	6444	-0-	-35	-0-	374	1	6138	2	Y	-0-	17	0		-0-
08	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	97	9	6664	2	Y	-0-				-0-
*09	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	306	1	6950	2	Y	-0-				-0-
						364	1								
						365	1								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994						
04	2250 X	1901	-0-	-349	-0-	46	1	1825	2	Y	27	26	0		5
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	30	9	2157	2	Y	25	26	0		4
06	1890 X	1877	-0-	-13	-0-	55	1	1830	2	Y	4	7	0		1
07	1953 X	275	-0-	-1678	-0-	28	9	270	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	2232 X	453	-0-	-1779	-0-	43	1	444	2	Y	-0-				-0-
09	2160 X	481	-0-	-1679	-0-	4	9	471	2	Y	-0-				-0-
						5	1								
						9	1								
						10	1								
BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710						
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	266	-0-	-509	-0-	18	1	248	2	Y	-0-				-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	2				2
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	2	9	188	2	Y	73	15	1		60
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	69	51	1		78
*09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	80	9	318	2	Y	46	59	1		65
						16	1								
						76	9								
						26	1								
						51	9								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017			TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740						
04	6420 X	6238	-0-	-182	-0-	277	1	5844	2	Y	106	102	0		21
05	6417 X	6287	-0-	-130	-0-	117	9	5857	2	Y	102	106	0		17
06	5940 X	5155	-0-	-785	-0-	318	1	4798	2	Y	77	79	0		15
07	6448 X	4777	-0-	-1671	-0-	112	9	4532	2	Y	17	30	0		2
08	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	272	1	4816	2	Y	22	22	0		2
09	6240 X	5130	-0-	-1110	-0-	85	9	4852	2	Y	21	20	0		3
						226	1								
						19	9								
						263	1								
						24	9								
						255	1								
						23	9								
BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720						
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-				-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	13	1	147	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-			-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	779	-0-	-492	-0-	37	1	742	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	753	-0-	-518	-0-	39	1	714	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	654	-0-	-426	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117				
04	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	182	1	3838	2	Y	83	80	0	16
05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	212	1	3893	2	Y	80	83	0	13
06	3900 X	3285	-0-	-615	-0-	173	1	3053	2	Y	54	57	0	10
07	4247 X	3322	-0-	-925	-0-	158	1	3164	2	Y	-0-	10	0	-0-
08	4247 X	3559	-0-	-688	-0-	184	1	3375	2	Y	-0-			-0-
09	4110 X	2881	-0-	-1229	-0-	144	1	2737	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535				
04	4710 X	3518	-0-	-1192	-0-	84	1	3344	2	Y	82	79	0	16
05	4867 X	3762	-0-	-1105	-0-	90	9	3584	2	Y	79	82	0	13
06	4500 X	3905	-0-	-595	-0-	87	9	3714	2	Y	94	89	0	18
07	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	103	9	3989	2	Y	100	104	0	14
08	4340 X	3989	-0-	-351	-0-	78	1	3782	2	Y	122	124	0	12
09	3900 X	3697	-0-	-203	-0-	110	9	3499	2	Y	114	110	0	16
						73	1							
						125	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	36	0	7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	38	0	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	35	0	7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40	0	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	48	0	5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	44	0	6

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID -> 256626		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 4000 - 6000				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	257980	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	15877	PERF.14560	- 15330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04		8880 X	8232	-0-	-648	-0-	370 1	7810 2	Y	47	45 0	9
							52 9					
05		9176 X	8434	-0-	-742	-0-	432 1	7954 2	Y	44	46 0	7
							48 9					
06		9240 X	8125	-0-	-1115	-0-	432 1	7625 2	Y	62	57 0	12
							68 9					
07		9548 X	9455	-0-	-93	-0-	440 1	8817 2	Y	180	167 0	25
							198 9					
08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	499 1	9144 2	Y	220	224 0	21
							242 9					
09		8220 X	5053	-0-	-3167	-0-	242 1	4616 2	Y	177	173 0	25
							195 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12230 - 12695
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	10 1	205 2	Y	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 2	Y	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	Y	-0-		-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11920 - 12346
04		8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	364 1	7701 2	Y	35	33 0	7
							39 9					
05		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	422 1	7767 2	Y	32	34 0	5
							35 9					
06		7290 X	5941	-0-	-1349	-0-	317 1	5600 2	Y	22	23 0	4
							24 9					
07		8370 X	6279	-0-	-2091	-0-	298 1	5981 2	Y	-0-	4 0	-0-
08		8370 X	6640	-0-	-1730	-0-	344 1	6296 2	Y	-0-		-0-
09		8100 X	6826	-0-	-1274	-0-	340 1	6486 2	Y	-0-		-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760 - 12498
04		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	356 1	7515 2	Y	111	107 0	21
							122 9					
05		7220 X	7220	-0-	-0-	-0-	366 1	6737 2	Y	106	110 0	17
							117 9					
06		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	298 1	5256 2	Y	96	95 0	18
							106 9					
07		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	235 1	4707 2	Y	79	86 0	11
							87 9					
08		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	252 1	4620 2	Y	93	95 0	9
							102 9					
09		3270 X	3007	-0-	-263	-0-	145 1	2770 2	Y	84	81 0	12
							92 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	264311	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	12902	PERF.11994 -	12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		2670 N	2670	-0-	-0-	119 1	2508 2	Y	39	37 0		8
						43 9						
05		2757 N	2757	-0-	-0-	140 1	2576 2	Y	37	39 0		6
						41 9						
06		2370 N	2254	-0-	-116	119 1	2107 2	Y	25	26 0		5
						28 9						
07		2449 N	2124	-0-	-325	101 1	2023 2	Y	-0-	5 0		-0-
08		2449 N	2437	-0-	-12	126 1	2311 2	Y	-0-			-0-
*09		2449 N	2449	-0-	-0-	122 1	2327 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		64	RRCID ->	265948	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10800 -	11998
04		2760 N	2432	-0-	-328	60 1	2366 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
05		2728 N	2382	-0-	-346	59 1	2317 2	Y	5	5 0		1
						6 9						
06		2670 N	2492	-0-	-178	58 1	2434 2	Y	-0-	1 0		-0-
07		2572 N	2572	-0-	-0-	50 1	2522 2	Y	-0-			-0-
08		2387 N	2373	-0-	-14	45 1	2328 2	Y	-0-			-0-
09		2490 N	2303	-0-	-187	47 1	2256 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265951	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	15639	PERF.14590 -	15210
04		5575 X	5575	-0-	-0-	252 1	5323 2	Y	-0-			-0-
05		5738 X	5738	-0-	-0-	296 1	5442 2	Y	-0-			-0-
06		5280 X	4792	-0-	-488	257 1	4535 2	Y	-0-			-0-
07		5766 X	4603	-0-	-1163	219 1	4384 2	Y	-0-			-0-
08		5766 X	5090	-0-	-676	264 1	4826 2	Y	-0-			-0-
09		5580 X	2294	-0-	-3286	114 1	2180 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	265967	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	15327	PERF.14610 -	14915
04		1283 N	1283	-0-	-0-	58 1	1225 2	Y	-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	67 1	1235 2	Y	-0-			-0-
06		1170 N	1065	-0-	-105	57 1	1008 2	Y	-0-			-0-
07		1333 N	1043	-0-	-290	50 1	993 2	Y	-0-			-0-
08		1302 N	1120	-0-	-182	58 1	1062 2	Y	-0-			-0-
*09		1128 N	1128	-0-	-0-	56 1	1072 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A.		WELL #:		27	RRCID ->	265997	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	14275	PERF.12050 -	12890
04		1660 N	1660	-0-	-0-	74 1	1561 2	Y	23	22 0		4
						25 9						
05		1645 N	1645	-0-	-0-	84 1	1537 2	Y	22	22 0		4
						24 9						
06		1560 N	1359	-0-	-201	72 1	1272 2	Y	14	15 0		3
						15 9						
07		1705 N	1272	-0-	-433	60 1	1212 2	Y	-0-	3 0		-0-
08		1643 N	1392	-0-	-251	72 1	1320 2	Y	-0-			-0-
*09		1417 N	1417	-0-	-0-	71 1	1346 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266007	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	15350	PERF.	13290 - 15130
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	172 1	3627 2	Y	14	13 0		3
05	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	15 9	3652 2	Y	12	13 0		2
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	13 9	3566 2	Y	23	21 0		4
07	3937 X	3514	-0-	-423	-0-	202 1	3165 2	Y	174	154 0		24
08	3937 X	3222	-0-	-715	-0-	25 9	2833 2	Y	213	216 0		21
09	3810 X	3553	-0-	-257	-0-	158 1	3160 2	Y	206	198 0		29
						191 9						
						155 1						
						234 9						
						166 1						
						227 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		65H	RRCID ->	266234	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	11050 - 13480
04	5460 X	4819	-0-	-641	-0-	117 1	4635 2	Y	61	61 0		12
05	5642 X	4484	-0-	-1158	-0-	67 9	4332 2	Y	38	44 0		6
06	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	110 1	6218 2	Y	17	20 0		3
07	5642 X	5537	-0-	-105	-0-	42 9	5430 2	Y	-0-	3 0		-0-
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	147 1	5830 2	Y	-0-			-0-
*09	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	19 9	5511 2	Y	-0-			-0-
						107 1						
						113 1						
						115 1						

HOPKINS, M. A.		WELL #:		32	RRCID ->	266996	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11980 - 13010
04	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	461 1	9742 2	Y	98	94 0		19
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	108 9	9341 2	Y	93	97 0		15
06	9360 X	8576	-0-	-784	-0-	508 1	8051 2	Y	63	66 0		12
07	9672 X	7812	-0-	-1860	-0-	102 9	7441 2	Y	-0-	12 0		-0-
08	9672 X	8505	-0-	-1167	-0-	456 1	8065 2	Y	-0-			-0-
09	9360 X	8699	-0-	-661	-0-	69 9	8265 2	Y	-0-			-0-
						371 1						
						440 1						
						434 1						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	267002	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12070 - 13126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		63	RRCID ->	267196	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11590 - 11896
04	3840 X	2884	-0-	-956	-0-	70 1	2753 2	Y	55	53 0		11
05	3968 X	2498	-0-	-1470	-0-	61 9	2396 2	Y	37	42 0		6
06	3810 X	8	-0-	-3802	-0-	61 1	4 9	Y	4	9 0		1
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	41 9		Y	-0-	1 0		-0-
08	3255 X	26	-0-	-3229	-0-	4 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	24 2		Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292		PERF.13350 - 14645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073		PERF.10990 - 12720						
04	2760 X	69	-0-	-2691	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	2852 X	4	-0-	-2848	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	2640 X	75	-0-	-2565	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	2573 X	13	-0-	-2560	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	589 X	60	-0-	-529	-0-	1	1	58	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	90 X	27	-0-	-63	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450		PERF.13340 - 15220						
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1327	2	Y	11	11	0			2
						12	9									
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1148	2	Y	11	11	0			2
						12	9									
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	637	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	25	1	491	2	Y	34	31	0			5
						37	9									
08	620 N	579	-0-	-41	-0-	28	1	507	2	Y	40	41	0			4
						44	9									
*09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	38	37	0			5
						42	9									

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 15620		PERF.13100 - 13120						
04	6090 X	4165	-0-	-1925	-0-	188	1	3977	2	Y	-0-					-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	102	1	1879	2	Y	-0-					-0-
06	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	119	1	2096	2	Y	22	18	0			4
						24	9									
07	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	137	1	2749	2	Y	161	143	0			22
						177	9									
08	1085 X	736	-0-	-349	-0-	31	1	567	2	Y	125	135	0			12
						138	9									
09	1050 X	692	-0-	-358	-0-	28	1	539	2	Y	114	110	0			16
						125	9									

BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9694 - 10064						
04	3360 X	2784	-0-	-576	-0-	2590	2	194	9	N	176	183	1			98
05	3596 X	3024	-0-	-572	-0-	2839	2	185	9	N	168	93	1			173
06	3480 X	3033	-0-	-447	-0-	2856	2	177	9	N	161	186	1			148
07	3596 X	3034	-0-	-562	-0-	2883	2	151	9	N	137	172	1			113
08	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2838	2	142	9	N	129	143	1			99
09	3030 X	2528	-0-	-502	-0-	2390	2	138	9	N	125	144	1			80

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	270361	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	15465	PERF.14844	- 15050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4509 X	4509	-0-	-0-	204 1	4305 2	Y		-0-			-0-
05		3984 X	3984	-0-	-0-	205 1	3779 2	Y		-0-			-0-
06		1978 X	1978	-0-	-0-	106 1	1872 2	Y		-0-			-0-
07		1674 X	636	-0-	-1038	30 1	606 2	Y		-0-			-0-
08		1674 X	936	-0-	-738	48 1	888 2	Y		-0-			-0-
*09		4199 X	4199	-0-	-0-	209 1	3990 2	Y		-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	270551	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	15894	PERF.13436	- 14940	
04		3352 X	3352	-0-	-0-	151 1	3201 2	Y		-0-			-0-
05		3474 X	3474	-0-	-0-	179 1	3295 2	Y		-0-			-0-
06		3180 X	2905	-0-	-275	156 1	2749 2	Y		-0-			-0-
07		3472 X	2781	-0-	-691	132 1	2649 2	Y		-0-			-0-
08		3472 X	3039	-0-	-433	157 1	2882 2	Y		-0-			-0-
09		3360 X	3131	-0-	-229	156 1	2975 2	Y		-0-			-0-

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	270558	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	16414	PERF.16140	- 16227	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID ->	270804	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	12662	PERF.10144	- 12375	
04		4860 X	3977	-0-	-883	95 1	3772 2	Y		100	97 0		19
						110 9							
05		4805 X	3618	-0-	-1187	87 1	3429 2	Y		93	97 0		15
						102 9							
06		4590 X	3897	-0-	-693	85 1	3596 2	Y		196	174 0		37
						216 9							
07		4681 X	4462	-0-	-219	81 1	4129 2	Y		229	234 0		32
						252 9							
08		4313 X	4313	-0-	-0-	76 1	3930 2	Y		279	284 0		27
						307 9							
09		3990 X	3853	-0-	-137	73 1	3483 2	Y		270	259 0		38
						297 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF. 9294	- 9854	
04		1440 N	1062	-0-	-378	26 1	1036 2	Y		-0-			-0-
05		1271 N	413	-0-	-858	10 1	403 2	Y		-0-			-0-
06		1230 N	162	-0-	-1068	4 1	158 2	Y		-0-			-0-
07		1085 N	146	-0-	-939	3 1	143 2	Y		-0-			-0-
08		499 N	499	-0-	-0-	10 1	489 2	Y		-0-			-0-
*09		280 N	280	-0-	-0-	6 1	274 2	Y		-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		73	RRCID -> 270878			COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12215		PERF. 9696 - 12039		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04		9690 X	8219	-0-	-1471	-0-	201	1	7961	2	Y	52	50	0	10
							57	9							
05		10013 X	8329	-0-	-1684	-0-	205	1	8070	2	Y	49	51	0	8
							54	9							
06		9510 X	8556	-0-	-954	-0-	197	1	8315	2	Y	40	40	0	8
							44	9							
07		9827 X	8855	-0-	-972	-0-	170	1	8641	2	Y	40	42	0	6
							44	9							
08		9300 X	8338	-0-	-962	-0-	158	1	8127	2	Y	48	49	0	5
							53	9							
09		8550 X	7770	-0-	-780	-0-	158	1	7560	2	Y	47	45	0	7
							52	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		70	RRCID -> 271191			COMPL. DATE 01/28/2021		TOTAL DEPTH 13019		PERF.10666 - 13090		
04		5850 X	3507	-0-	-2343	-0-	85	1	3360	2	Y	56	54	0	11
							62	9							
05		6045 X	2603	-0-	-3442	-0-	64	1	2504	2	Y	32	38	0	5
							35	9							
06		5700 X	3345	-0-	-2355	-0-	77	1	3254	2	Y	13	16	0	2
							14	9							
07		5611 X	4551	-0-	-1060	-0-	88	1	4463	2	Y	-0-	2	0	-0-
08		4836 X	3680	-0-	-1156	-0-	70	1	3610	2	Y	-0-			-0-
09		3510 X	1952	-0-	-1558	-0-	40	1	1912	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		72	RRCID -> 271416			COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 12196		PERF. 9438 - 11266		
04		11640 X	9671	-0-	-1969	-0-	236	1	9341	2	Y	85	82	0	16
							94	9							
05		11563 X	9714	-0-	-1849	-0-	238	1	9387	2	Y	81	84	0	13
							89	9							
06		10740 X	9666	-0-	-1074	-0-	223	1	9431	2	Y	11	22	0	2
							12	9							
07		10881 X	10401	-0-	-480	-0-	201	1	10200	2	Y	-0-	2	0	-0-
08		10881 X	9817	-0-	-1064	-0-	187	1	9630	2	Y	-0-			-0-
09		9660 X	8938	-0-	-722	-0-	183	1	8755	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		74	RRCID -> 272965			COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 12418		PERF. 9909 - 12148		
04		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	49	1	1943	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	47	1	1869	2	Y	4	4	0	1
							4	9							
06		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	49	1	2075	2	Y	253	206	0	48
							278	9							
07		3100 N	6825	-0-	3725	3725	130	1	6627	2	Y	62	101	0	9
							68	9							
08		3100 N	6114	-0-	3014	6739	117	1	5997	2	Y	-0-	9	0	-0-
*09		3000 N	4951	-0-	1951	8690	101	1	4850	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID ->	272973	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9580 - 12303	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		6540 X	5398	-0-	-1142	-0-	132 1	5215 2	Y	46	44 0		9
							51 9						
05		6758 X	5583	-0-	-1175	-0-	137 1	5398 2	Y	44	46 0		7
							48 9						
06		6540 X	5430	-0-	-1110	-0-	125 1	5297 2	Y	7	13 0		1
							8 9						
07		6758 X	5819	-0-	-939	-0-	112 1	5707 2	Y	-0-	1 0		-0-
08		6231 X	6197	-0-	-34	-0-	118 1	6079 2	Y	-0-			-0-
09		5430 X	5396	-0-	-34	-0-	110 1	5286 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID ->	272974	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	12194	PERF.	11137 - 11428	
04		9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	237 1	9378 2	Y	57	55 0		11
							63 9						
05		9273 X	9273	-0-	-0-	-0-	228 1	8984 2	Y	55	57 0		9
							61 9						
06		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	179 1	7548 2	Y	20	25 0		4
							22 9						
07		10013 X	8743	-0-	-1270	-0-	169 1	8574 2	Y	-0-	4 0		-0-
08		10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	164 1	8440 2	Y	-0-			-0-
09		9690 X	8396	-0-	-1294	-0-	172 1	8224 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID ->	272976	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9434 - 11386	
04		8550 X	7176	-0-	-1374	-0-	175 1	6940 2	Y	55	53 0		11
							61 9						
05		8742 X	7260	-0-	-1482	-0-	178 1	7024 2	Y	53	55 0		9
							58 9						
06		8460 X	7618	-0-	-842	-0-	174 1	7361 2	Y	75	70 0		14
							83 9						
07		8525 X	8033	-0-	-492	-0-	153 1	7784 2	Y	87	89 0		12
							96 9						
08		8153 X	7862	-0-	-291	-0-	148 1	7598 2	Y	105	107 0		10
							116 9						
09		7620 X	7285	-0-	-335	-0-	147 1	7026 2	Y	102	98 0		14
							112 9						

BTLT-OXY 'A'		WELL #:		H 1	RRCID ->	272977	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	11582	PERF.	9696 - 11373	
04		2550 N	2526	-0-	-24	-0-	2475 2	51 9	Y	46	189 1		49
05		2697 N	2528	-0-	-169	-0-	2488 2	40 9	Y	36			85
06		2520 N	2377	-0-	-143	-0-	2333 2	44 9	Y	40			125
07		2604 N	2404	-0-	-200	-0-	2363 2	41 9	Y	37			162
08		2542 N	2390	-0-	-152	-0-	2351 2	39 9	Y	35			197
09		2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2230 2	45 9	Y	41	191 1		47

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		78	RRCID ->	272978	COMPL. DATE	10/09/2021	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	10444 - 10674	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		23R	RRCID -> 272980			COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11573 - 12301
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE

04	7523 X	4034	-0-	-3489	-0-	95 1	3766 2	Y	157	151 0			30
						173 9							
05	5394 X	4189	-0-	-1205	-0-	100 1	3925 2	Y	149	155 0			24
						164 9							
06	5220 X	4202	-0-	-1018	-0-	95 1	3996 2	Y	101	106 0			19
						111 9							
07	5394 X	4199	-0-	-1195	-0-	79 1	4001 2	Y	108	112 0			15
						119 9							
08	4526 X	3943	-0-	-583	-0-	72 1	3727 2	Y	131	133 0			13
						144 9							
09	4200 X	3573	-0-	-627	-0-	70 1	3363 2	Y	127	122 0			18
						140 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		79	RRCID -> 272981			COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10554 - 10716

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		80	RRCID -> 272982			COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623

04	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	159 1	6302 2	Y	48	46 0			9
						53 9							
05	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	151 1	5937 2	Y	47	48 0			8
						52 9							
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	158 1	6682 2	Y	111	98 0			21
						122 9							
07	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	140 1	7095 2	Y	137	139 0			19
						151 9							
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	130 1	6671 2	Y	166	169 0			16
						183 9							
*09	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	131 1	6284 2	Y	156	150 0			22
						172 9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 273220			COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 15463		PERF.14316 - 15230

04	9510 X	501	-0-	-9009	-0-	21 1	447 2	Y	30	28 0			6
						33 9							
05	9176 X	522	-0-	-8654	-0-	25 1	466 2	Y	28	29 0			5
						31 9							
06	7890 X	995	-0-	-6895	-0-	52 1	917 2	Y	24	24 0			5
						26 9							
07	838 X	838	-0-	-0-	-0-	33 1	659 2	Y	133	119 0			19
						146 9							
08	715 X	715	-0-	-0-	-0-	33 1	596 2	Y	78	89 0			8
						86 9							
09	990 X	728	-0-	-262	-0-	33 1	625 2	Y	64	63 0			9
						70 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 275433		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	157	1 3310	2 Y	12	12 0	2
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	201	1 3692	2 Y	12	12 0	2
06	3090 X	2673	-0-	-417	-0-	143	1 2518	2 Y	11	11 0	2
07	3596 X	2447	-0-	-1149	-0-	116	1 2331	2 Y	-0-	2 0	-0-
08	3906 X	2972	-0-	-934	-0-	154	1 2818	2 Y	-0-		-0-
09	3780 X	3209	-0-	-571	-0-	160	1 3049	2 Y	-0-		-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 275513		COMPL. DATE 06/18/2022			TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166		
04	12240 X	4609	-0-	-7631	-0-	208	1 4394	2 Y	6	6 0	1
05	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	722	1 13294	2 Y	6	6 0	1
06	12240 X	8967	-0-	-3273	-0-	480	1 8480	2 Y	6	6 0	1
07	12276 X	4080	-0-	-8196	-0-	193	1 3862	2 Y	23	21 0	3
08	14012 X	2174	-0-	-11838	-0-	111	1 2033	2 Y	27	27 0	3
09	13560 X	1728	-0-	-11832	-0-	85	1 1618	2 Y	23	23 0	3
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 275518		COMPL. DATE 08/13/2020			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203		
04	18480 X	16056	-0-	-2424	-0-	394	1 15617	2 Y	41	39 0	8
05	19096 X	13250	-0-	-5846	-0-	327	1 12880	2 Y	39	41 0	6
06	18480 X	1070	-0-	-17410	-0-	24	1 1028	2 Y	16	19 0	3
07	16678 X	-0-	-0-	-16678	-0-	18	1	Y	-0-	3 0	-0-
08	16585 X	83	-0-	-16502	-0-	2	1 78	2 Y	3	3 0	-0-
09	16050 X	309	-0-	-15741	-0-	6	1 294	2 Y	8	7 0	1
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 275885		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920		
04	2730 N	2168	-0-	-562	-0-	98	1 2070	2 Y	-0-		-0-
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	179	1 3301	2 Y	-0-		-0-
06	2910 X	2069	-0-	-841	-0-	111	1 1958	2 Y	-0-		-0-
07	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	108	1 2159	2 Y	9	8 0	1
08	3007 X	1981	-0-	-1026	-0-	99	1 1807	2 Y	68	62 0	7
*09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	171	1 3249	2 Y	70	67 0	10
BTLT A		WELL #: 6		RRCID -> 275912		COMPL. DATE 01/03/2015			TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428		
04	3240 X	2293	-0-	-947	-0-	2265	2 28	9 N	25		249
05	3162 X	2196	-0-	-966	-0-	2165	2 31	9 N	28		277
06	2790 X	1978	-0-	-812	-0-	1941	2 37	9 N	34	186 1	125
07	2666 X	1726	-0-	-940	-0-	1717	2 9	9 N	8		133
08	2666 X	1522	-0-	-1144	-0-	1501	2 21	9 N	19		152
09	2280 X	1465	-0-	-815	-0-	1443	2 22	9 N	20		172

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018	- 14548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	62	1	1136	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	Y	10	11	0	1
						11	9							
08	961 N	931	-0-	-30	-0-	48	1	870	2	Y	12	12	0	1
						13	9							
*09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	Y	12	11	0	2
						13	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	10190	- 10400
04	T. A.	17826	-0-	17826	17826	438	1	17331	2	Y	52	50	0	10
						57	9							
05	T. A.	17240	-0-	17240	35066	425	1	16760	2	Y	50	52	0	8
						55	9							
06	T. A.	17219	-0-	17219	52285	398	1	16800	2	Y	19	23	0	4
						21	9							
07	69695 X	17410	-0-	-52285	-0-	336	1	17074	2	Y	-0-	4	0	-0-
08	18321 X	16341	-0-	-1980	-0-	312	1	16029	2	Y	-0-			-0-
09	17730 X	14998	-0-	-2732	-0-	307	1	14691	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	86	RRCID ->	284804	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.	11992	- 12731
04	6540 X	4512	-0-	-2028	-0-	109	1	4328	2	Y	68	66	0	13
						75	9							
05	6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	122	1	4789	2	Y	66	68	0	11
						73	9							
06	5880 X	4978	-0-	-902	-0-	115	1	4846	2	Y	15	23	0	3
						17	9							
07	5859 X	5414	-0-	-445	-0-	104	1	5310	2	Y	-0-	3	0	-0-
08	5673 X	5081	-0-	-592	-0-	97	1	4984	2	Y	-0-			-0-
09	4980 X	4683	-0-	-297	-0-	96	1	4587	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	85	RRCID ->	284805	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10235	- 13132
04	24630 X	19246	-0-	-5384	-0-	474	1	18772	2	Y	-0-			-0-
05	25451 X	17815	-0-	-7636	-0-	441	1	17374	2	Y	-0-			-0-
06	23940 X	18168	-0-	-5772	-0-	420	1	17748	2	Y	-0-			-0-
07	24428 X	18352	-0-	-6076	-0-	354	1	17998	2	Y	-0-			-0-
08	22475 X	17163	-0-	-5312	-0-	327	1	16836	2	Y	-0-			-0-
09	19260 X	15793	-0-	-3467	-0-	323	1	15470	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450	- 11718
04	11220 X	10800	-0-	-420	-0-	488	1	10312	2	Y	-0-			-0-
05	11594 X	10333	-0-	-1261	-0-	533	1	9800	2	Y	-0-			-0-
06	10620 X	8471	-0-	-2149	-0-	454	1	8017	2	Y	-0-			-0-
07	11160 X	7747	-0-	-3413	-0-	368	1	7379	2	Y	-0-			-0-
08	11160 X	8182	-0-	-2978	-0-	424	1	7758	2	Y	-0-			-0-
09	10800 X	8264	-0-	-2536	-0-	412	1	7852	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 88		RRCID -> 286358			COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		28200 X	28030	-0-	-170	-0-	688	1	27240	2	Y	93	89	0	18
							102	9							
05		29140 X	27890	-0-	-1250	-0-	688	1	27105	2	Y	88	92	0	14
							97	9							
06		28200 X	27807	-0-	-393	-0-	641	1	27071	2	Y	86	84	0	16
							95	9							
07		29140 X	28299	-0-	-841	-0-	544	1	27657	2	Y	89	93	0	12
							98	9							
08		29140 X	26582	-0-	-2558	-0-	504	1	25957	2	Y	110	111	0	11
							121	9							
09		28020 X	24243	-0-	-3777	-0-	494	1	23633	2	Y	105	101	0	15
							116	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 84		RRCID -> 286359			COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156				

04		20190 X	16436	-0-	-3754	-0-	402	1	15932	2	Y	93	89	0	18
							102	9							
05		20863 X	16568	-0-	-4295	-0-	408	1	16062	2	Y	89	92	0	15
							98	9							
06		20160 X	17059	-0-	-3101	-0-	393	1	16585	2	Y	74	75	0	14
							81	9							
07		20460 X	17481	-0-	-2979	-0-	336	1	17068	2	Y	70	74	0	10
							77	9							
08		18879 X	16483	-0-	-2396	-0-	312	1	16079	2	Y	84	86	0	8
							92	9							
09		17040 X	15445	-0-	-1595	-0-	314	1	15042	2	Y	81	78	0	11
							89	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 89		RRCID -> 286365			COMPL. DATE 09/30/2021			TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 8087				

04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	82	1	3245	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
05		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	64	1	2540	2	Y	2	3	0	-0-
							2	9							
06		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	52	1	2205	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
07		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	48	1	2465	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
08		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	46	1	2368	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*09		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	46	1	2185	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 92		RRCID -> 289878			COMPL. DATE 03/20/2020			TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553				

04		37230 X	33462	-0-	-3768	-0-	788	1	31216	2	N	1325	1275	0	256
							1458	9							
05		45539 X	32739	-0-	-12800	-0-	776	1	30567	2	N	1269	1317	0	208
							1396	9							
06		44070 X	32007	-0-	-12063	-0-	728	1	30763	2	N	469	588	0	89
							516	9							
07		45539 X	31141	-0-	-14398	-0-	601	1	30540	2	N	-0-	89	0	-0-
08		41850 X	28681	-0-	-13169	-0-	547	1	28134	2	N	-0-	-0-	0	-0-
09		33450 X	26038	-0-	-7412	-0-	533	1	25505	2	N	-0-	-0-	0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 96		RRCID -> 293197			COMPL. DATE 06/21/2022			TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932				

06		0	32443	-0-	32443	32443	1717	1	30317	2	N	372	301	0	71
							409	9							
07		80956 X	48513	-0-	-32443	-0-	2282	1	45729	2	N	456	463	0	64
							502	9							
08		51925 X	34559	-0-	-17366	-0-	1758	1	32190	2	N	555	565	0	54
							611	9							
09		50250 X	32660	-0-	-17590	-0-	1600	1	30468	2	N	538	517	0	75
							592	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
BTLT				WELL #: H 1	RRCID -> 255468	COMPL. DATE 02/24/2010	TOTAL DEPTH 11422	PERF.10268	- 10315			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BTLT				WELL #: H 2	RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116	- 10274			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
BTLT				WELL #: H 4	RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272	- 10296			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #: 48	RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564	- 5570			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT				WELL #: 5D	RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038	- 6296			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	582	560	0	112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	557	578	0	91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	562	546	0	107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	596	620	0	83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	728	740	0	71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	704	676	0	99
JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION				WELL #: 2	RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293	- 6297			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

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

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2900 N	1492	-0-	-1408 B	22808	61	1	1431	2	Y	-0-					321
05	3100 N	1598	-0-	-1502 B	21306	121	1	1477	2	Y	-0-					321
06	3000 N	1244	-0-	-1756 B	19550	94	1	1150	2	Y	-0-					321
07	3100 N	1244	-0-	-1856 B	17694	94	1	1150	2	Y	-0-					321
*08	3100 N	1519	-0-	-1581 B	16113	117	1	1402	2	Y	-0-					321
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 16113															
*09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	14883					Y	NO RPT					321

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	720	-0-	720 B	720	30	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	772	-0-	772 B	1492	58	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	601	-0-	601 B	2093	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	601	-0-	601 B	2694	45	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	733	-0-	733 B	3427	56	1	677	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 3427															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	3427					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//		46088 180	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
JEFFRESS J.D.		WELL #:		4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366	-	7672			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					46
JEFFRESS (VICKSBURG P)		//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.//		293117													
COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728	-	7787			
04	DLQ G-10	626	-0-	626	B	626	26	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	671	-0-	671	B	1297	51	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	522	-0-	522	B	1819	39	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	522	-0-	522	B	2341	39	1	483	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2341					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2341													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2341					Y	NO RPT					-0-
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805	-	8870			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8720	-	8776			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932	-	8073			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586	-	8662			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P)			//CONT.//		46088 190	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:		6	RRCID -> 179734		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		34	RRCID -> 186835		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8034 - 8174		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'			WELL #:		1	RRCID -> 275536		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 12673		PERF. 7920 - 8090		
04		361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	39	1	322	2	N	-0-	10
05		378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	38	1	340	2	N	-0-	10
06		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	40	1	371	2	N	-0-	10
07		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	43	1	396	2	N	-0-	10
*08		376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	38	1	338	2	N	-0-	10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		420 N	368	-0-	-52	B	-0-	29	1	339	2	N	-0-	10

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			46088 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BRANN, REGINA			WELL #:		9	RRCID -> 178379		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7949 - 9091		
04		168 N	168	-0-	-0-		-0-	18	1	150	2	N	-0-	84
05		114 N	114	-0-	-0-		-0-	11	1	103	2	N	-0-	84
06		115 N	115	-0-	-0-		-0-	11	1	104	2	N	-0-	84
07		142 N	142	-0-	-0-		-0-	14	1	128	2	N	-0-	84
*08		378 N	378	-0-	-0-		-0-	38	1	340	2	N	-0-	84
*09		67 N	67	-0-	-0-		-0-	5	1	62	2	N	-0-	84

CASTILLO DEEP GU			WELL #:		5	RRCID -> 178387		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9000 - 9039		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		7	RRCID -> 179074		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8764 - 8855		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	8498 - 8523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117											
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538	
04	DLQ G-10	1400	-0-	1400	1400	57 1	1343 2	Y	-0-				50
05	DLQ G-10	1500	-0-	1500	2900	114 1	1386 2	Y	-0-				50
06	DLQ G-10	1167	-0-	1167	4067	88 1	1079 2	Y	-0-				50
07	DLQ G-10	1167	-0-	1167	5234	88 1	1079 2	Y	-0-				50
08	DLQ G-10	1425	-0-	1425	6659	110 1	1315 2	Y	-0-				50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6659			Y	NO RPT				50

COATES ENERGY		WELL #:		1	RRCID ->	228754	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8401 - 8412	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	637	-0-	637	637	49	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	637					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214														
04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	491	1	4105	2	N	1	1	1	70
05	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	483	1	4334	2	N	9	1	1	78
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	465	1	4285	2	N	14	1	1	91
07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	482	1	4449	2	N	1	1	1	91
*08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	429	1	3850	2	N	1	1	1	91
*09	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	352	1	4037	2	N	4	1	1	94
						4	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900														
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	N	-0-			-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	N	-0-			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLTL "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325								
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
COATES GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 279114		COMPL. DATE 10/14/2015		TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608				CNTY: HIDALGO				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	170037	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958 - 10166	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.		//CONT.// 46088 400 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152					
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			127
05	93 N	38	-0-	-55	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-			127
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			127
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	3 1	25 2	N	-0-			127
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-			127
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-			127

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	1	1	3				
						1	9										
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1	1	3				
						1	9										
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	12	2	N	1	2	2				
						1	9										
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	1	1	2				
						1	9										
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	1	1	2				
						1	9										
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	1	1	2				
						1	9										
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
BRANN, REGINA										WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
JEFFRESS, JD		WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC		882608															
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644									
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53	

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8	

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		17	RRCID ->	114528	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11297	-	11635
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	123372	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11384	-	11514
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		18	RRCID ->	153591	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9611	-	11374
04	270 N	164	-0-	-106	-0-	18	1	146	2	N	-0-			60
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	2	N	-0-			60
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	14	1	132	2	N	-0-			60
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	2	N	-0-			60
*08	217 N	113	-0-	-104	-0-	11	1	102	2	N	-0-			60
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	10	1	117	2	N	-0-			60

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	167794	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	11272	-	11402
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169020	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	13093	PERF.	11104	-	11179
04	570 N	304	-0-	-266	-0-	29	1	243	2	N	29	5	8	104
						32	9							
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	37	1	332	2	N	34	3	8	135
						37	9							
06	450 N	367	-0-	-83	-0-	24	1	225	2	N	107	194	1	2 8 46
						118	9							
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	326	2	N	45	2	8	89
						50	9							
*08	403 N	280	-0-	-123	-0-	26	1	233	2	N	19	2	8	106
						21	9							
09	360 N	333	-0-	-27	-0-	24	1	275	2	N	31	2	8	135
						34	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11418	-	11622
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)			//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		6	RRCID -> 171570			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

JEFFRESS, J. D.			WELL #:		3A	RRCID -> 172515			COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382					
04		5100 X	4741	-0-	-359	-0-	502	1	4195	2	N	40	2	1	3	8	101
							44	9									
05		5208 X	5040	-0-	-168	-0-	504	1	4527	2	N	8	1	1	2	8	106
							9	9									
06		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	508	1	4676	2	N	15	3	1	1	8	117
							17	9									
07		5363 X	5215	-0-	-148	-0-	508	1	4685	2	N	20	2	1	1	8	134
							22	9									
*08		5363 X	4640	-0-	-723	-0-	464	1	4169	2	N	6	2	1	1	8	137
							7	9									
09		5190 X	4993	-0-	-197	-0-	397	1	4563	2	N	30	2	1	1	8	164
							33	9									

BRANN, REGINA			WELL #:		3	RRCID -> 176972			COMPL. DATE 04/23/2000			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANN, REGINA			WELL #:		8	RRCID -> 178640			COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

COATES, G.			WELL #:		3	RRCID -> 194774			COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416					
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		11	RRCID ->	221282	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11184	- 11811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	97	1	810	2	N	108	186 1	25 8	106
						119	9							
05	1767 N	991	-0-	-776	-0-	94	1	844	2	N	48	1 1	15 8	138
						53	9							
06	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	102	1	939	2	N	27	4 1	10 8	151
						30	9							
07	1054 N	970	-0-	-84	-0-	92	1	852	2	N	24	2 1	11 8	162
						26	9							
*08	992 N	868	-0-	-124	-0-	83	1	748	2	N	34	2 1	11 8	183
						37	9							
09	1080 N	744	-0-	-336	-0-	52	1	596	2	N	87	192 1	9 8	69
						96	9							
VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		14	RRCID ->	226393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11363	- 11490		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID ->	227887	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11318	- 11348		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
JD JEFFRESS		WELL #:		42	RRCID ->	240332	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11502	PERF.11285	- 11400		
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	537	1	4481	2	N	61	2 1	3 8	144
						67	9							
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	565	1	5076	2	N	24	2 1	2 8	164
						26	9							
06	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	564	1	5192	2	N	55	3 1	1 8	215
						61	9							
07	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	588	1	5427	2	N	13	2 1	1 8	225
						14	9							
*08	5673 X	5600	-0-	-73	-0-	557	1	5002	2	N	37	2 1	1 8	259
						41	9							
*09	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	477	1	5477	2	N	27	188 1	1 8	97
						30	9							
BTLT		WELL #:		C 3	RRCID ->	249714	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11520	- 11750		
04	1890 X	1434	-0-	-456	-0-	107	1	1259	2	Y	62	119 1		54
						68	9							
05	2015 X	1949	-0-	-66	-0-	127	1	1725	2	Y	88			142
						97	9							
06	1950 X	1272	-0-	-678	-0-	102	1	1147	2	Y	21	121 1		42
						23	9							
07	2015 X	1960	-0-	-55	-0-	134	1	1801	2	Y	23			65
						25	9							
08	1953 X	1236	-0-	-717	-0-	80	1	1124	2	Y	29			94
						32	9							
09	1890 X	1768	-0-	-122	-0-	130	1	1608	2	Y	27			121
						30	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11018 - 11200	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11177 - 11256	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF. N/A	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11360 - 11605	
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	33 1	277 2	N	-0-	13
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	32 1	287 2	N	-0-	13
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	32 1	292 2	N	-0-	13
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	310 2	N	-0-	13
*08	310	N	308	-0-	-2	-0-	31 1	277 2	N	-0-	13
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	26 1	300 2	N	-0-	13

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11244 - 11636	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

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

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	163	1	1363	2	N	116	191	1	20	8	84
							128	9									
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	48	3	1	13	8	116
							53	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	163	1	1503	2	N	43	13	1	11	8	135
							47	9									
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	184	1	1699	2	N	70	8	1	13	8	184
							77	9									
*08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	170	1	1529	2	N	28	8	1	13	8	191
							31	9									
*09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	152	1	1740	2	N	98	195	1	13	8	81
							108	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

04	6330	X	6181	-0-	-149	-0-	660	1	5515	2	N	5	2	1	3	8	32
							6	9									
05	6541	X	5285	-0-	-1256	-0-	529	1	4752	2	N	4	2	1	2	8	32
							4	9									
06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	777	1	7160	2	N	4	5	1	1	8	30
							4	9									
07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	712	1	6574	2	N	35	2	1	1	8	62
							39	9									
*08	6386	X	3701	-0-	-2685	-0-	370	1	3323	2	N	7	3	1	1	8	65
							8	9									
*09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	724	1	8314	2	N	26	3	1	1	8	87
							29	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 13		RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11318 - 11658		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	70 1	586 2	N	10	7 1	4 8	214
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	11 9	618 2	N	38	193 1	2 8	57
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	42 9	658 2	N	15	9 1	1 8	62
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	71 1	683 2	N	17	5 1	2 8	72
*08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	17 9	623 2	N	12	5 1	2 8	77
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	74 1	1290 2	N	7	5 1	1 8	78
						19 9						
						69 1						
						13 9						
						112 1						
						8 9						
VANTAGE OPERATING, LLC		882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11464 - 11647		
04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7259 2	97 9	Y	88	88 1		120
05	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	7925 2	106 9	Y	96	96 1		120
06	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	7844 2	72 9	Y	65	65 1		120
*07	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7977 2	109 9	Y	99	99 1		120
*08	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6878 2	155 9	Y	141	141 1		120
09	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-			Y	NO RPT			120
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 3		RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 12869		PERF.11557 - 11733		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 3ST		RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 11834		PERF.11495 - 11585		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #: 5		RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 13267		PERF.11389 - 11431		
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4350 2	256 9	Y	233	233 1		72
05	4805 X	4750	-0-	-55	-0-	4682 2	68 9	Y	62	62 1		72
06	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4631 2	177 9	Y	161	161 1		72
*07	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4806 2	66 9	Y	60	60 1		72
08	4774 X	2146	-0-	-2628	-0-	2099 2	47 9	Y	43	43 1		72
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT			72
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 150170		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11334 - 11546		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.// 882608														
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176687		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 13172		PERF.12044 - 12818						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #: 8		RRCID -> 187000		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11300 - 11662						
04	14B2	EXT	617	-0-	617	2340	604 2	13 9	Y	12	12 1					-0-
05	14B2	EXT	504	-0-	504	2844	494 2	10 9	Y	9	9 1					-0-
06	14B2	EXT	617	-0-	617	3461	611 2	6 9	Y	5	5 1					-0-
07	14B2	EXT	455	-0-	455	3916	448 2	7 9	Y	6	6 1					-0-
*08	4364	X	448	-0-	-3916	-0-	438 2	10 9	Y	9	9 1					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 7		RRCID -> 224306		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11214 - 12775						
04	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8604 2	393 9	Y	357	357 1					112
05	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	10298 2	84 9	Y	76	76 1					112
06	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10033 2	385 9	Y	350	350 1					112
*07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9836 2	135 9	Y	123	123 1					112
08	10385	X	8454	-0-	-1931	-0-	8268 2	186 9	Y	169	169 1					112
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT						112
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 231307		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11352 - 11486						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11262 - 12562						
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	5890 2	299 9	Y	272	272 1					58
05	6014	X	3360	-0-	-2654	-0-	3330 2	30 9	Y	27	27 1					58
06	5820	X	2936	-0-	-2884	-0-	2827 2	109 9	Y	99	99 1					58
07	6014	X	5427	-0-	-587	-0-	5353 2	74 9	Y	67	67 1					58
*08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6154 2	139 9	Y	126	126 1					58
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT						58
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11396 - 11510						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 11836		PERF.11037 - 11830						
04	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1113 2	64 9	Y	58	58 1					29
05	3937	X	1406	-0-	-2531	-0-	1392 2	14 9	Y	13	13 1					29
06	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8534 2	328 9	Y	298	298 1					29
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3140 2	43 9	Y	39	39 1					29
*08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1862 2	42 9	Y	38	38 1					29
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-			Y	NO RPT						29

JEFFRESS (VICKSBURG W) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J.D.		46088 700 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	8	RRCID ->	058250	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11254	-	12402
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	609 1	5084 2	N	3	2 1	1 8	79	
05	3255 X	2680	-0-	-575	-0-	268 1	2408 2	N	4	3 1	1 8	79	
06	4020 X	3181	-0-	-839	-0-	311 1	2863 2	N	6	6 1	1 8	78	
07	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	623 1	5750 2	N	22	3 1	1 8	96	
*08	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	552 1	4961 2	N	23	3 1	1 8	115	
*09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	725 1	8323 2	N	23	3 1	1 8	134	

JEFFRESS, J.D.		WELL #:	19	RRCID ->	162445	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12022	-	12487
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:	7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	11561	-	12524
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60 1	503 2	N	21	5 1	2 8	117	
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	57 1	516 2	N	39	2 1	1 8	153	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	26 1	241 2	N	63	194 1	1 8	21	
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	67 1	616 2	N	31	3 1	1 8	48	
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	324 2	N	14	3 1	1 8	58	
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	51 1	584 2	N	37	4 1	1 8	90	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:	9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.	12025	-	12174
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	86 1	720 2	N	88	182 1	20 8	39	
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	72 1	642 2	N	63	14 8		88	
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70 1	644 2	N	53	9 8		132	
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	74 1	687 2	N	62	9 8		185	
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	79 1	714 2	N	76	176 1	10 8	75	
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	65 1	749 2	N	78	10 8		143	

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:	8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11870	-	11903
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COATES, G.			WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

VANTAGE OPERATING, LLC			882608		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A					
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 4											
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932					
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	8817	2	241	9	Y	219	219	1	132
05	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8198	2	223	9	Y	203	203	1	132
06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6893	2	63	9	Y	57	57	1	132
07	9362 X	7925	-0-	-1437	-0-	7818	2	107	9	Y	97	97	1	132
08	9362 X	5429	-0-	-3933	-0-	5310	2	119	9	Y	108	108	1	132
09	9060 X	NO RPT	-0-	-9060	-0-			Y	NO RPT					132

RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677	
04	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6638	2 58 9	Y	53 53 1	96	
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6856	2 61 9	Y	55 55 1	96	
06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6109	2 56 9	Y	51 51 1	96	
*07	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5947	2 81 9	Y	74 74 1	96	
*08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4749	2 107 9	Y	97 97 1	96	
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			Y	NO RPT		96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)		WELL #:		46088 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136								
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6890 - 6900	
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	14 17 1	38	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19 17 1	40	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16 18 1	38	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13 9 1	42	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15 15 1	42	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9 12 1	39	

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)		WELL #:		46088 927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.		WELL #:		223295								
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6960 - 6980	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)		WELL #:		46088 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608								
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 5380 - 5660	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, E. (HURD)		WELL #:		46089 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136								
COATES 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6842 - 6854	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DORADO DRILLING, INC.		//CONT.//		223295											
FARLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919			
PENNZOIL FEE		WELL #:		1V											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-				8
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-				8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-				8
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				8
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-				9
						1	9								

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O/P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	610	2	N	15		17
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	17	9	450	2	N	28		45
06	660 N	504	-0-	-156	-0-	31	9	440	2	N	7		52
07	713 N	459	-0-	-254	-0-	8	9	405	2	N	-0-		52
*08	527 N	497	-0-	-30	-0-	54	1	441	2	N	-0-		52
09	510 N	266	-0-	-244	-0-	56	1	235	2	N	-0-		52
31						31	1						
08						8	9						
09						31	1						
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
04	1350 N	678	-0-	-672	-0-	67	1	611	2	N	-0-		181
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-		181
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	2	N	-0-		181
07	713 N	607	-0-	-106	-0-	71	1	536	2	N	-0-		181
*08	775 N	465	-0-	-310	-0-	52	1	413	2	N	-0-		181
09	630 N	467	-0-	-163	-0-	54	1	405	2	N	7		188
8						8	9						
9						9							
COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)															
DORADO DRILLING, INC.															
DEATRICK															
WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY															
WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688															
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC															
COATES-DORCHESTER "C"															
WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			331

MERIT ENERGY COMPANY																	
BRANN, REGINA																	
WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814																	
04	5670	X	4791	-0-	-879	-0-	512	1	4276	2	N	3	2	1	2	8	232
05	5859	X	5236	-0-	-623	-0-	524	1	4709	2	N	3	2	1	1	8	232
06	5730	X	5203	-0-	-527	-0-	509	1	4690	2	N	4	4	1	1	8	231
07	5921	X	5170	-0-	-751	-0-	505	1	4662	2	N	3	2	1	1	8	231
*08	5921	X	4816	-0-	-1105	-0-	482	1	4331	2	N	3	2	1	1	8	231
09	5190	X	5091	-0-	-99	-0-	408	1	4680	2	N	3	2	1	1	8	231

BRANN, REGINA																	
WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408																	
04	2580	X	2077	-0-	-503	-0-	222	1	1852	2	N	3					118
05	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	234	1	2099	2	N	7					125
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	247	1	2272	2	N	17					142
07	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	223	1	2056	2	N	-0-					142
*08	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	193	1	1735	2	N	10					152
09	2550	X	2019	-0-	-531	-0-	161	1	1852	2	N	5					157

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS J. D.		WELL #: 24		RRCID -> 274873		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	420 N	44	-0-	-376	-0-	5 1	39 2	N	-0-	102
05	527 N	501	-0-	-26	-0-	50 1	451 2	N	-0-	102
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	63 1	582 2	N	-0-	102
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	N	-0-	102
*08	496 N	41	-0-	-455	-0-	4 1	37 2	N	-0-	102
09	660 N	27	-0-	-633	-0-	2 1	25 2	N	-0-	102

JEFFRESS J. D.		WELL #: 25		RRCID -> 274875		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

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

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	139	2	Y	-0-					-0-
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	24	-0-	-131	-0-	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
08		62 N	6	-0-	-56	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09		60 N	20	-0-	-40	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

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

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

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

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
 FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

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

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

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

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

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

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

04		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
*08		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	567			N	-0-			-0-

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	1	15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4	1	14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	1	14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2	1	15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191121		COMPL. DATE 09/09/2002			TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-			22	1	204	2	N	1	1	8	71
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-			1	9							71
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-			26	1	223	2	N	-0-			70
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-			20	1	159	2	N	-0-	1	1	70
*08	93 N	80	-0-	-13	-0-			19	1	144	2	N	-0-			70
09	90 N	71	-0-	-19	-0-			9	1	71	2	N	-0-			70
								8	1	62	2	N	1	1	1	70
								1	9							
COATES "A"		WELL #: 8J		RRCID -> 191263		COMPL. DATE 06/26/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194655		COMPL. DATE 01/14/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817							
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-			79	1	725	2	N	10			258
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-			11	9							270
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-			88	1	752	2	N	12			271
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-			13	9							283
*08	792 N	792	-0-	-0-	-0-			82	1	644	2	N	1			310
*09	719 N	719	-0-	-0-	-0-			1	9							326
								85	1	637	2	N	12			
								13	9							
								85	1	677	2	N	27			
								30	9							
								82	1	619	2	N	16			
								18	9							
COATES "A"		WELL #: 34		RRCID -> 195386		COMPL. DATE 03/02/2003			TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 35		RRCID -> 195997		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 12		RRCID -> 221751		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932							
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220			
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			43
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			43
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117										
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	14318	PERF. 5020 - 5045			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALINAS, B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084465	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11987 - 12060			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138	-	13262
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	316	2	N	52	45	10	148
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	57	9	322	2	N	73	46	6	169
06	300 N	154	-0-	-146	-0-	80	9	96	2	N	42	42	4	165
07	310 N	147	-0-	-163	-0-	12	1	102	2	N	28	19	3	171
*08	310 N	97	-0-	-213	-0-	46	9	50	2	N	37	32	3	173
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	14	1	93	2	N	28	31	3	167
						31	9							
COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220	-	13481
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	121	1	1106	2	N	7	6	2	98
05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	8	9	2588	2	N	7	6	1	98
06	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	302	1	2420	2	N	10	6	1	101
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	8	9	1650	2	N	7	3	1	104
*08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	307	1	971	2	N	6	5	1	104
*09	943 N	943	-0-	-0-	-0-	11	9	824	2	N	9	4	1	108
						220	1							
						8	9							
						109	1							
						10	9							
COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592	-	12533
04	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	699	1	6398	2	N	78	191	13	135
05	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	86	9	6558	2	N	109	10	2	232
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	120	9	5846	2	N	45	10	11	256
07	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	741	1	5858	2	N	43	168	1	130
*08	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	50	9	6228	2	N	52	8	1	173
*09	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	780	1	5343	2	N	59	7	1	224
						47	9							
						785	1							
						57	9							
						710	1							
						65	9							
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913	-	12660
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	3	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	7	2	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	7	1	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1	21

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																				
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID -> 174018			COMPL. DATE 05/12/1999			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	372	1	3410	2	N	50	9	1	13	8	185							
							55	9																
05		3875 X	3761	-0-	-114	-0-	388	1	3323	2	N	45	9	1	2	8	219							
							50	9																
06		3390 X	3247	-0-	-143	-0-	363	1	2861	2	N	21	182	1	11	8	47							
							23	9																
07		3875 X	3248	-0-	-627	-0-	377	1	2836	2	N	32	4	1	1	8	74							
							35	9																
*08		3875 X	3493	-0-	-382	-0-	387	1	3072	2	N	31	7	1	1	8	97							
							34	9																
09		3750 X	2789	-0-	-961	-0-	325	1	2449	2	N	14	7	1	1	8	103							
							15	9																

COATES "A"													WELL #:		19	RRCID -> 174021			COMPL. DATE 06/21/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696		
04		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1850	2	N	-0-	1	1			34							
05		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	142	1	1212	2	N	174	168	1			40							
							191	9																
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	110	1	869	2	N	-0-					40							
07		851 N	851	-0-	-0-	-0-	100	1	751	2	N	-0-					40							
*08		734 N	734	-0-	-0-	-0-	82	1	652	2	N	-0-					40							
*09		460 N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	405	2	N	1	1	1			40							
							1	9																

COATES "A"													WELL #:		16	RRCID -> 174062			COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508		
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					3							
05		155 N	41	-0-	-114	-0-	4	1	37	2	N	-0-					3							
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	N	-0-					3							
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					3							
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					3							
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					3							

COATES "A"													WELL #:		20	RRCID -> 174083			COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32							

COATES "A"													WELL #:		22	RRCID -> 174816			COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10							

COATES "A"													WELL #:		23	RRCID -> 175392			COMPL. DATE 08/21/2000			TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46089 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 175498		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 176125		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"		WELL #: 27		RRCID -> 176679		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349								
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					27
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					27
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					27
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					27
*08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					27
09	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-					27

COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 176789		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 28		RRCID -> 176918		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 176938		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY COATES "B"		//CONT.//	46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
		//CONT.//	561136									
		WELL #:	7	RRCID ->	177045	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11912 - 12758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 N	189 -0-	-51	-0-	18 1	165 2	N	5	6 1		177
05		186 N	164 -0-	-22	-0-	6 9 16 1	140 2	N	7	6 1		178
06		150 N	136 -0-	-14	-0-	8 9 15 1	115 2	N	5	6 1		177
07		186 N	22 -0-	-164	-0-	6 9 2 1	14 2	N	5	3 1		179
*08		288 N	288 -0-	-0-	-0-	6 9 32 1	250 2	N	5	5 1		179
09		150 N	125 -0-	-25	-0-	9 9 14 1	102 2	N	8	5 1		182

COATES "A"		WELL #:	30	RRCID ->	177758	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11605 - 12378	
04		3913 X	3913 -0-	-0-	-0-	378 1	3465 2	N	64	14 1	12 8	220
05		3658 X	3354 -0-	-304	-0-	70 9 345 1	2953 2	N	51	14 1	2 8	255
06		3608 X	3608 -0-	-0-	-0-	56 9 396 1	3124 2	N	80	201 1	11 8	123
07		3658 X	2878 -0-	-780	-0-	88 9 332 1	2493 2	N	48	7 1	1 8	163
*08		3658 X	3175 -0-	-483	-0-	53 9 349 1	2767 2	N	54	12 1	1 8	204
09		3540 X	2398 -0-	-1142	-0-	59 9 276 1	2076 2	N	42	11 1	1 8	234
09						46 9						

COATES "C"		WELL #:	3	RRCID ->	181141	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 12802	
04		2581 N	2581 -0-	-0-	-0-	254 1	2327 2	N	-0-			-0-
05		2201 N	2190 -0-	-11	-0-	229 1	1961 2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1743 -0-	-387	-0-	196 1	1547 2	N	-0-			-0-
07		2201 N	1662 -0-	-539	-0-	195 1	1467 2	N	-0-			-0-
*08		2201 N	1681 -0-	-520	-0-	188 1	1493 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1404 -0-	-336	-0-	165 1	1239 2	N	-0-			-0-

COATES "C"		WELL #:	2	RRCID ->	181584	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 13438	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87

COATES "B"		WELL #:	8	RRCID ->	186009	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13355 - 13543	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	N	-0-			140
05	620 N	577	-0-	-43	-0-	60	1	517	2	N	-0-			140
06	600 N	442	-0-	-158	-0-	50	1	392	2	N	-0-			140
07	620 N	398	-0-	-222	-0-	47	1	351	2	N	-0-			140
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	2	N	-0-			140
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	50	1	376	2	N	4			144
						4	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-			79
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-			79
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-			79
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			79
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-			79
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-			79

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2285	2	N	26	1	1	2	8	169
						29	9									
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	227	1	1939	2	N	28	1	1	1	8	195
						31	9									
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	194	1	1533	2	N	5	1	1	1	8	198
						6	9									
07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	205	1	1538	2	N	33	197	1	1	8	33
						36	9									
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	261	1	2067	2	N	18	1	1	1	8	49
						20	9									
*09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	187	1	1409	2	N	4	1	1	1	8	51
						4	9									

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	77	1	703	2	N	-0-			91
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	63	1	537	2	N	-0-			91
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	64	1	508	2	N	-0-			91
07	682 N	348	-0-	-334	-0-	41	1	307	2	N	-0-			91
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	2	N	-0-			91
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	43	1	327	2	N	-0-	2	1	89

JEFFRESS, E. (10,400 SD)			46089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DORADO DRILLING, INC.			223295												
DEATRICK			WELL #: 1		RRCID -> 191420		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 8218 - 10514				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	424	1	2399	2	Y	25			79
							28	9							
05		2759 X	2558	-0-	-201	-0-	405	1	2117	2	Y	33	60	1	52
							36	9							
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	335	1	1777	2	Y	23			75
							25	9							
07		2945 X	2864	-0-	-81	-0-	440	1	2393	2	Y	28	61	1	42
							31	9							
08		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	460	1	2572	2	Y	22			64
							24	9							
09		2130 N	2034	-0-	-96	-0-	475	1	1547	2	Y	11			75
							12	9							

DEATRICK			WELL #: 2		RRCID -> 193219		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 7327 - 10245				
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-			-0-
05		93 N	64	-0-	-29	-0-	10	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	Y	-0-			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	-0-			-0-
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	18	1	99	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	9	1	29	2	Y	-0-			-0-

DEATRICK			WELL #: 8		RRCID -> 193373		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11603		PERF. 8686 - 9055				
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	566	1	3197	2	Y	51			154
							56	9							
05		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	633	1	3312	2	Y	66	118	1	102
							73	9							
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	560	1	2969	2	Y	47			149
							52	9							
07		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	604	1	3288	2	Y	56	122	1	83
							62	9							
08		3999 X	3945	-0-	-54	-0-	591	1	3304	2	Y	45			128
							50	9							
09		3870 X	2366	-0-	-1504	-0-	550	1	1792	2	Y	22			150
							24	9							

FARLEY G. U.			WELL #: 2		RRCID -> 194421		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8390 - 9906				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)			46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	052536	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	11530 - 11550		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	60	1	2358	2	Y	20	19 0	4
							22	9						
05		3441 X	1435	-0-	-2006	-0-	35	1	1387	2	Y	12	14 0	2
							13	9						
06		3330 X	1306	-0-	-2024	-0-	30	1	1266	2	Y	9	9 0	2
							10	9						
07		3441 X	1996	-0-	-1445	-0-	38	1	1948	2	Y	9	10 0	1
							10	9						
08		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
09		2430 X	1914	-0-	-516	-0-	39	1	1868	2	Y	6	5 0	1
							7	9						
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	5ST	RRCID ->	053426	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11150 - 11345		
04		2670 X	2394	-0-	-276	-0-	250	1	2085	2	N	54	1 1	3 8
							59	9						69
05		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	255	1	2289	2	N	7	1 1	2 8
							8	9						73
06		2700 X	2681	-0-	-19	-0-	256	1	2355	2	N	64	1 1	1 8
							70	9						135
07		2790 X	2721	-0-	-69	-0-	253	1	2330	2	N	125	193 1	1 8
							138	9						66
*08		2790 X	2652	-0-	-138	-0-	258	1	2315	2	N	72	1 1	1 8
							79	9						136
*09		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	227	1	2610	2	N	55	1 1	2 8
							61	9						188
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	7	RRCID ->	054930	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	N/A		
04		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	174	1	1454	2	N	22	1 1	2 8
							24	9						106
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	N	5	1 1	1 8
							6	9						109
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	131	1	1205	2	N	19	1 1	1 8
							21	9						126
07		1705 N	1639	-0-	-66	-0-	160	1	1477	2	N	2	1 1	1 8
							2	9						126
*08		1519 N	846	-0-	-673	-0-	85	1	759	2	N	2	1 1	1 8
							2	9						126
*09		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	142	1	1626	2	N	31	1 1	156
							34	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:	15	RRCID ->	086123	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11258 - 11268		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 12		RRCID -> 092367		COMPL. DATE 01/25/1981		TOTAL DEPTH 11519		PERF.11304 - 11435	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	38	1	314	2	N	6	95	
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	N	35	130	
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	22	1	203	2	N	47	177	
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	N	-0-	177	
*08	403 N	293	-0-	-110	-0-	26	1	233	2	N	31	208	
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	N	18	189 1 1 8 36	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917			
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-	28	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	N	10	38	
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	121	1	1118	2	N	23	61	
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	976	2	N	40	101	
*09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	2	N	170	187 1 84	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218			
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-	60	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	60	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	60	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544			
04	390 N	178	-0-	-212	-0-	19	1	159	2	N	-0-	52	
05	403 N	208	-0-	-195	-0-	21	1	187	2	N	-0-	52	
06	360 N	197	-0-	-163	-0-	19	1	178	2	N	-0-	52	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-	52	
*08	217 N	192	-0-	-25	-0-	19	1	173	2	N	-0-	52	
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	257	2	N	-0-	52	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10849			
04	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	504	1	4212	2	N	23	2 8 84	
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	498	1	4471	2	N	20	1 8 103	
06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	454	1	4182	2	N	39	1 8 141	
07	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	505	1	4660	2	N	29	1 8 169	
*08	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	475	1	4266	2	N	34	188 1 1 8 14	
*09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	378	1	4344	2	N	58	1 8 71	

		JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//	46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
		JEFFRESS, J. D.		WELL #:	30	RRCID ->	181918	COMPL. DATE	12/11/2000	TOTAL DEPTH	11001	PERF.10731 - 10837		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		BTLT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	182053	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9246 - 10956		
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			84
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			84
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			84
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	N	1			85
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			85
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4			89

		JEFFRESS, J. D.		WELL #:	22	RRCID ->	182333	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10666 - 10757		
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	10	1	82	2	N	-0-			27
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	N	-0-			27
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			27
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

		JEFFRESS, J. D.		WELL #:	17	RRCID ->	182539	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11910	PERF. 9626 - 10552		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

		JEFFRESS, J. D.		WELL #:	28	RRCID ->	182732	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	11254	PERF.10807 - 10946		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

		JEFFRESS, J. D.		WELL #:	31	RRCID ->	182813	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9622 - 10907		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

		JEFFRESS, J.D.		WELL #:	33	RRCID ->	183140	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9488 - 10812		
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	2	N	-0-			33
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	117	1	1050	2	N	-0-			33
06	660 N	118	-0-	-542	-0-	12	1	106	2	N	-0-			33
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	137	1	1269	2	N	-0-			33
*08	682 N	231	-0-	-451	-0-	23	1	208	2	N	-0-			33
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	2	N	-0-			33

JEFFRESS, N (VKSGB, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	120	1	1004	2	N	-0-					161
05	3100 N	4152	-0-	1052	1052	409	1	3676	2	N	61	189	1			33
06	2457 N	1405	-0-	-1052	-0-	138	1	1267	2	N	-0-					33
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	220	1	2032	2	N	-0-					33
*08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	236	1	2119	2	N	-0-					33
*09	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	348	1	3995	2	N	41					74

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

04	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	327	1	2732	2	Y	173	184	1	3	8	352
05	3348 X	2922	-0-	-426	-0-	190	9	2557	2	Y	73	177	1	2	8	246
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	80	9	341	1	Y	299	192	1	1	8	352
07	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	329	9	259	1	Y	58	191	1	1	8	218
*08	3348 X	2753	-0-	-595	-0-	64	9	253	1	Y	208	1	1	1	8	424
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	229	9	215	1	Y	45	190	1	2	8	277

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	69	1	575	2	Y	1	1	1			1
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	9	49	1	Y	-0-	1	1			-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	52	1	482	2	Y	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	2	Y	-0-					-0-
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	550	2	Y	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BTLT B		WELL #:		5		RRCID -> 225328		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC				882608							
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3		RRCID -> 180774		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6		RRCID -> 197895		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644	
04	DLQ G-10	71	-0-	71	71	65 2	6 9	Y	5	5 1	-0-
05	122 N	51	-0-	-71	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	25 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 198108		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)				46091 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 163597		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8 1	77 2	N	-0-		25
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	154 2	N	-0-		25
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	13 1	105 2	N	-0-		25
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	79 2	N	-0-		25
*08	62 N	30	-0-	-32	-0-	3 1	27 2	N	-0-		25
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	2 1	12 2	N	-0-		25
BOREN GU		WELL #:		7		RRCID -> 164243		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	2	2	8	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	21
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1	1	8	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	21
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8	21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.	12759	-	13100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04		720 N	703	-0-	-17	-0-	69 1	632 2	Y	2	2 1		6	
							2 9							
05		713 N	689	-0-	-24	-0-	72 1	615 2	Y	2	2 1		6	
							2 9							
06		630 N	579	-0-	-51	-0-	65 1	512 2	Y	2	2 1		6	
							2 9							
07		682 N	572	-0-	-110	-0-	67 1	504 2	Y	1	1 1		6	
							1 9							
*08		682 N	610	-0-	-72	-0-	68 1	540 2	Y	2	2 1		6	
							2 9							
09		570 N	523	-0-	-47	-0-	61 1	460 2	Y	2	2 1		6	
							2 9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		46091 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11413	-	11254
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12336	-	12648
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.	11994	-	14110
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	233 1	2132 2	N	25	13 1	1 8		97	
						28 9								
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	259 1	2219 2	N	15	13 1	1 8		98	
						17 9								
06	2310 N	2306	-0-	-4	-0-	231 1	1823 2	N	229	197 1	1 8		129	
						252 9								
07	2387 N	2155	-0-	-232	-0-	247 1	1858 2	N	45	7 1	1 8		166	
						50 9								
*08	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	266 1	2110 2	N	31	11 1	1 8		185	
						34 9								
09	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	218 1	1640 2	N	17	10 1	1 8		191	
						19 9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	12396	-	14070
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.// 46091 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES "E" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164454		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1	1 8	4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	4 1	1 8	4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	4 1		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	2 1		5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 1		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	3 1		5

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #: 3		RRCID -> 164672		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665				
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	114 1	1040 2	N	8	7 1	4 8	72
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	120 1	1027 2	N	11	8 1	2 8	73
06	1050 N	1002	-0-	-48	-0-	112 1	880 2	N	9	8 1	1 8	73
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	117 1	882 2	N	7	4 1	2 8	74
*08	1085 N	951	-0-	-134	-0-	94 1	848 2	N	8	6 1	2 8	74
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	81 1	928 2	N	6	6 1	1 8	73

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #: 4		RRCID -> 165693		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354				
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	146 1	1341 2	N	19	13 1		112
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	148 1	1263 2	N	30	13 1		129
06	480 N	282	-0-	-198	-0-	30 1	239 2	N	12	11 1		130
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	73 1	548 2	N	13	6 1		137
*08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	166 1	1314 2	N	13	11 1		139
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	122 1	917 2	N	6	9 1		136

MACHAC GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167790		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168676		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334			
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		213
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	189 1	67
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	66

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818															
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			153
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			153
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			153
07	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-			153
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			153
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			153

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871															
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-			258
05	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	2620	2			N	-0-			258
06	3000	X	2550	-0-	-450	-0-	2550	2			N	-0-			258
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			N	-0-			258
08	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-			258
09	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	2819	2			N	-0-			258

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585															
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	18	1	722	2	Y	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	19	1	730	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	791	-0-	-49	-0-	18	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	14	1	706	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	13	1	636	2	Y	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928															
04	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1343	2	35	9	N	32	62	1	211
05	1488	N	859	-0-	-629	-0-	844	2	15	9	N	14			225
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1416	2	43	9	N	39			264
07	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1354	2	45	9	N	41	55	1	250
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1194	2	19	9	N	17			267
09	1440	N	902	-0-	-538	-0-	898	2	4	9	N	4	182	1	89

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CASTILLO DEEP GU		WELL #:		4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.11298 - 11486	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12782 - 12998	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.12442 - 12718	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696 - 13013	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470 - 12848	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47	

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977 - 11566	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.	11849	-	12007
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	121	1	1110	2	N	184	202	1	1 8 75
						202	9							
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	119	1	1021	2	N	23	13	1	85
						25	9							
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	557	2	N	15	13	1	87
						17	9							
07	310 N	143	-0-	-167	-0-	15	1	110	2	N	16	6	1	97
						18	9							
*08	310 N	89	-0-	-221	-0-	8	1	61	2	N	18	9	1	106
						20	9							
09	300 N	44	-0-	-256	-0-	4	1	32	2	N	7	8	1	105
						8	9							

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	12617	-	13034
04	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3217	2	19	9	N	17	60	1	110
05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3180	2	23	9	N	21			131
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2594	2	31	9	N	28			159
07	2356 X	1069	-0-	-1287	-0-	1063	2	6	9	N	5	49	1	115
08	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	960	2	3	9	N	3			118
09	2280 X	768	-0-	-1512	-0-	766	2	2	9	N	2			120

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.	12075	-	12253
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11186	-	12300
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	16	1	5 8 16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1	3 8 18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1	2 8 17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	1	2 8 20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1	2 8 19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	13	1	2 8 21

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11976	-	12234
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	245	1	2243	2	N	13	13	1	4 8 287
						14	9							
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	181	1	1551	2	N	115	204	1	3 8 195
						127	9							
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	171	1	1350	2	N	15	14	1	2 8 194
						17	9							
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	265	1	1992	2	N	11	7	1	2 8 196
						12	9							
*08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	280	1	2222	2	N	14	12	1	2 8 196
						15	9							
*09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	190	1	1432	2	N	9	10	1	1 8 194
						10	9							

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				162
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				162
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			N	-0-				162
07	744 N	622	-0-	-122	-0-	622	2			N	-0-				162
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-				162
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

04	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	46	1	1831	2	Y	-0-				-0-
05	2387 X	237	-0-	-2150	-0-	6	1	231	2	Y	-0-				-0-
06	2310 X	1497	-0-	-813	-0-	35	1	1462	2	Y	-0-				-0-
07	2387 X	2259	-0-	-128	-0-	44	1	2215	2	Y	-0-				-0-
08	3100 N	3233	-0-	133	133	62	1	3171	2	Y	-0-				-0-
*09	2787 N	2654	-0-	-133	-0-	54	1	2600	2	Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	77	1	709	2	N	105	182	1	2	8	23
						116	9									
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	27	7	1	2	8	41
						30	9									
06	930 N	741	-0-	-189	-0-	81	1	641	2	N	17	8	1	1	8	49
						19	9									
07	930 N	678	-0-	-252	-0-	77	1	580	2	N	19	4	1	1	8	63
						21	9									
*08	930 N	645	-0-	-285	-0-	63	1	567	2	N	14	6	1	1	8	70
						15	9									
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	57	1	652	2	N	8	6	1	1	8	71
						9	9									

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A															
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204																	
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	251	1	2302	2	N	13	7	1	7	8	100
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	169	1	1449	2	N	16	7	1	4	8	105
06	720	N	7	-0-	-713	-0-	1	1	5	2	N	1	5	1			101
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	125	1	940	2	N	4	1	1	1	8	103
*08	744	N	400	-0-	-344	-0-	44	1	350	2	N	5	3	1	2	8	103
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38	1	283	2	N	6	4	1	2	8	103

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292																	
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	35	36	1	6	8	35
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	9	515	2	N	47	38	1	4	8	40
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	60	1	357	2	N	35	36	1	3	8	36
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	52	9	387	2	N	29	18	1	3	8	44
*08	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	435	2	N	35	32	1	3	8	44
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	369	2	N	39	29	1	3	8	51

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784																	
04	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	679	1	6222	2	Y	32	13	1	3	8	178
05	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	35	9	6125	2	Y	50	14	1	2	8	212
06	6600	X	6011	-0-	-589	-0-	716	1	5306	2	Y	29	14	1	1	8	226
07	6975	X	6066	-0-	-909	-0-	55	9	5325	2	Y	29	7	1	1	8	247
*08	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	673	1	5779	2	Y	41	11	1	1	8	276
09	6750	X	5712	-0-	-1038	-0-	32	9	4874	2	Y	173	11	1	1	8	437

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
ADAME GU		WELL #:		1	RRCID ->	160502	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13592	- 13828				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

COATES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	161782	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13092	- 13598				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		24	

BOREN GU		WELL #:		1	RRCID ->	161790	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13932	- 14364				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOREN GU		WELL #:		2	RRCID ->	162156	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069	- 13897				
04	3000 N	1881	-0-	-1119	733	185	1	1696	2	N	-0-				163	
05	1530 N	797	-0-	-733	-0-	83	1	714	2	N	-0-				163	
06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	734	1	5794	2	N	1				164	
						1	9									
07	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	1325	1	9954	2	N	-0-				164	
*08	14043 X	14043	-0-	-0-	-0-	1572	1	12471	2	N	-0-				164	
*09	15860 X	15860	-0-	-0-	-0-	1855	1	13963	2	N	38	1	1	1	8	200
						42	9									

BOREN GU		WELL #:		3	RRCID ->	162772	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14315	PERF.13602	- 14106				
04	330 N	36	-0-	-294	-0-	3	1	23	2	N	9	7	1	3	8	9
						10	9									
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	453	2	N	9	7	1	2	8	9
						10	9									
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	N	11	9	1	1	8	10
						12	9									
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	N	2	3	1	1	8	8
						2	9									
*08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	16	7	1	1	8	16
						18	9									
09	270 N	149	-0-	-121	-0-	17	1	125	2	N	6	8	1	1	8	13
						7	9									

BOREN GU		WELL #:		4	RRCID ->	162841	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	14872	PERF.14072	- 14608				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 1	137 2		N	2	3 1		36
						2 9							
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	99 2		N	4	3 1		37
						4 9							
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2		N	3	4 1		36
						3 9							
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	76 2		N	3	2 1		37
						3 9							
*08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1	70 2		N	4	2 1		39
						4 9							
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1	90 2		N	-0-	2 1		37

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400													
04	210 N	57	-0-	-153	-0-	6 1	51 2		N	-0-			-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	13 1	115 2		N	-0-			-0-
06	180 N	114	-0-	-66	-0-	13 1	101 2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	5 1	34 2		N	-0-			-0-
*08	124 N	25	-0-	-99	-0-	3 1	22 2		N	-0-			-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	8 1	62 2		N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650													
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2		N	96	115 1	3 8	144
						106 9							
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2		N	136	119 1	2 8	159
						150 9							
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	27 2		N	109	120 1	1 8	147
						120 9							
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2		N	54	48 1	1 8	152
						59 9							
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2		N	37	50 1	1 8	138
						41 9							
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2		N	99	58 1	1 8	178
						109 9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258													
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122 1	1113 2		N	-0-			43
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	116 1	989 2		N	-0-			43
06	1050 N	877	-0-	-173	-0-	99 1	778 2		N	-0-			43
07	1085 N	711	-0-	-374	-0-	84 1	627 2		N	-0-			43
*08	1085 N	848	-0-	-237	-0-	85 1	763 2		N	-0-			43
*09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	72 1	828 2		N	-0-			43

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-		5	1	46	2	N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-				-0-
*08		62 N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	2	N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	113	1	1034	2	N	164	170	1	3	8	85
							180	9									
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	104	1	894	2	N	29	7	1	2	8	105
							32	9									
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	89	1	705	2	N	22	8	1	1	8	118
							24	9									
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	96	1	718	2	N	23	4	1	1	8	136
							25	9									
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	117	1	930	2	N	19	6	1	1	8	148
							21	9									
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	86	1	644	2	N	6	5	1	1	8	148
							7	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY MACHAC GAS UNIT													
46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO 561136													
WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2520 N	90	-0-	-2430	-0-	8 1	75 2	N	6				100
05	2666 N	12	-0-	-2654	-0-	7 9	11 9	N	10				110
06	1650 N	6	-0-	-1644	-0-	1 1	5 2	N	-0-				110
07	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	5 2	N	-0-				110
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-				110
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2	N	4				114
						4 9							

FRANK MACHAC GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CASTILLO-FLORES GU													
WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611													
04	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	680 1	6226 2	N	29	32 1	3 8		224
05	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	32 9	5790 2	N	39	43 9	2 8		228
06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	523 1	4122 2	N	29	32 9	1 8		224
07	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	451 1	3390 2	N	22	24 9	1 8		230
*08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	355 1	3190 2	N	26	29 9	1 8		230
*09	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	330 1	3786 2	N	29	32 9	1 8		234

CASTILLO DEEP GU													
WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951													
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62 1	563 2	N	-0-				48
05	589 N	481	-0-	-108	-0-	50 1	431 2	N	-0-				48
06	390 N	13	-0-	-377	-0-	1 1	12 2	N	-0-				48
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	57 1	425 2	N	-0-				48
*08	496 N	437	-0-	-59	-0-	44 1	393 2	N	-0-				48
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9 1	99 2	N	-0-				48

CASTILLO-FLORES GU													
WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763													
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CASTILLO DEEP GU													
WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	244 1	2233 2	N	107	187 1	38 8	161
						118 9						
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	267 1	2287 2	N	100	5 1	6 8	250
						110 9						
06	2370 N	2175	-0-	-195	-0-	241 1	1898 2	N	33	39 1		244
						36 9						
07	2666 N	2301	-0-	-365	-0-	259 1	1943 2	N	90	191 1	4 8	139
						99 9						
*08	2666 N	2402	-0-	-264	-0-	256 1	2032 2	N	104	4 1	4 8	235
						114 9						
09	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	230 1	1733 2	N	92	190 1	4 8	133
						101 9						

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY SALINAS, M.		//CONT.// //CONT.//	46094 500 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	2V	RRCID ->	108618	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	12953	PERF.	11677	-	12314			
04		3540 X	3519	-0-	-21	-0-	335 113	1 9	3071	2	N	103	196	1	19	8	122
05		3658 X	3485	-0-	-173	-0-	355 89	1 9	3041	2	N	81	8	1	3	8	192
06		3540 X	2892	-0-	-648	-0-	316 83	1 9	2493	2	N	75	8	1	17	8	242
07		3658 X	3452	-0-	-206	-0-	391 121	1 9	2940	2	N	110	189	1	2	8	161
*08		3627 X	3515	-0-	-112	-0-	382 100	1 9	3033	2	N	91	7	1	2	8	243
09		3510 X	2945	-0-	-565	-0-	333 105	1 9	2507	2	N	95	197	1	2	8	139
SALINAS, M.			WELL #:	3	RRCID ->	151400	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	11618	-	12314			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COASTAL-FEE			WELL #:	1	RRCID ->	162138	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	14164	PERF.	11668	-	12610			
04		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	276 30	1 9	2531	2	N	27	5	1	7	8	124
05		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	263 9	1 9	2251	2	N	8	5	1	1	8	126
06		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	346 30	1 9	2732	2	N	27	5	1	6	8	142
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	321 7	1 9	2409	2	N	6	3	1	1	8	144
*08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	307 22	1 9	2439	2	N	20	4	1	1	8	159
*09		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	272 41	1 9	2048	2	N	37	5	1	1	8	190
SALINAS, M.			WELL #:	5	RRCID ->	164134	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11566	-	12356			
04		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	513 88	1 9	4696	2	N	80	194	1	7	8	119
05		5363 X	5289	-0-	-74	-0-	544 86	1 9	4659	2	N	78	12	1	1	8	184
06		5190 X	4592	-0-	-598	-0-	508 77	1 9	4007	2	N	70	12	1	6	8	236
07		5363 X	4407	-0-	-956	-0-	510 63	1 9	3834	2	N	57	198	1	1	8	94
*08		5363 X	4665	-0-	-698	-0-	512 91	1 9	4062	2	N	83	10	1	1	8	166
09		5190 X	3878	-0-	-1312	-0-	446 78	1 9	3354	2	N	71	9	1	1	8	227
SALINAS, M.			WELL #:	6	RRCID ->	164505	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11762	-	12440			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	12000 - 13390			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

COATES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	174060	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11760 - 12614					
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	59	1	536	2	N	19	2	1	6	8	40
							21	9									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	58	1	494	2	N	20	2	1	1	8	57
							22	9									
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	54	1	428	2	N	4	7	1			54
							4	9									
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	62	1	466	2	N	17	1	1	1	8	69
							19	9									
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	71	1	560	2	N	7	2	1	1	8	73
							8	9									
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	64	1	483	2	N	26	2	1	1	8	96
							29	9									

COASTAL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	175580	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	12856	PERF.	11724 - 12626					
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	47	2	N	9	24	1			88
							10	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	8	2	1	2	8	92
							9	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	55	2	N	11	17	1			86
							12	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	6	2	1	2	8	88
							7	9									
*08	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	59	2	N	4	2	1	1	8	89
							4	9									
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	9	2	1	2	8	94
							10	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T)		46097 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		5	RRCID ->	174151	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9651 - 10032			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		6	RRCID ->	277294	COMPL. DATE	08/15/2015	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10339 - 10348					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	25	1				12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	14	1				10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	3	1	9	8		13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	2	1	9	8		11
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	2	1	9	8		10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	2	1	10	8		12

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	906	2	N	32	3 8	183
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	993	2	N	33	180 1 2 8	34
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	114	1	1049	2	N	31	1 8	64
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	31	1 8	94
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	107	1	958	2	N	31	1 8	124
*09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	107	1	1229	2	N	11	1 8	134
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374				
04	7110 X	5049	-0-	-2061	-0-	535	1	4472	2	N	38	183 1 6 8	45
05	7347 X	6738	-0-	-609	-0-	667	1	5991	2	N	73	2 1 4 8	112
06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	714	1	6574	2	N	66	10 1 3 8	165
07	7533 X	7483	-0-	-50	-0-	720	1	6641	2	N	111	194 1 3 8	79
*08	7533 X	6686	-0-	-847	-0-	659	1	5920	2	N	97	5 1 3 8	168
*09	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	592	1	6796	2	N	119	181 1 3 8	103
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.10872	- 11383		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14700 X	12630	-0-	-2070	-0-	1321	1	11031	2	N	253	200 1	19 8	224
						278	9							
05	14353 X	12454	-0-	-1899	-0-	1223	1	10981	2	N	227	193 1	12 8	246
						250	9							
06	13890 X	13662	-0-	-228	-0-	1315	1	12110	2	N	215	216 1	8 8	237
						237	9							
07	14136 X	12949	-0-	-1187	-0-	1240	1	11439	2	N	245	199 1	8 8	275
						270	9							
*08	13857 X	12260	-0-	-1597	-0-	1205	1	10823	2	N	211	203 1	8 8	275
						232	9							
09	13650 X	12406	-0-	-1244	-0-	975	1	11191	2	N	218	395 1	8 8	90
						240	9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10871	- 11190	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.10760	- 12372		
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	40	1	338	2	N	10	1 1	1 8	185
						11	9							
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	29	1	263	2	N	28	184 1	1 8	28
						31	9							
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	16	1 1		43
						18	9							
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	38	1	350	2	N	10			53
						11	9							
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	N	-0-			53
						31	1	356	2	N	6			59
						7	9							

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF. 1232	- 1236	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF. 1088	- 1118	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		437	RRCID ->	166641	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1096 - 1110			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS (LOBO)			46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JENNINGS			WELL #:	56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50 1	570 2	Y	9			21
						10 9						
05	651 N	577	-0-	-74	-0-	47 1	530 2	Y	-0-			21
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	44 1	512 2	Y	-0-			21
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53 1	605 2	Y	-0-			21
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	51 1	586 2	Y	-0-			21
09	0	618	-0-	618	618	52 1	562 2	Y	4			25
						4 9						

JENNINGS (PETTUS)			46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
JENNINGS			WELL #:	31	RRCID ->	071653	COMPL. DATE	06/04/1977	TOTAL DEPTH	2436	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.			46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
			386310									
			WELL #:	341	RRCID ->	224431	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	1126 - 1138
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)			46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JENNINGS			WELL #:	37	RRCID ->	078879	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7154 - 7166
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS			46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
			386310									
			WELL #:	34	RRCID ->	086372	COMPL. DATE	02/03/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7629 - 7636
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID ->	113100	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	7944	PERF.	7184 -	7612
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	626	1	7148	2	Y	23		115
05	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	25	9						115
06	7410 X	6354	-0-	-1056	-0-	622	1	7058	2	Y	-0-		115
07	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	508	1	5846	2	Y	-0-		115
08	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	664	1	7523	2	Y	-0-		115
09	0	8010	-0-	8010	8010	659	1	7647	2	Y	-0-		115

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID ->	120033	COMPL. DATE	02/06/1986	TOTAL DEPTH	9257	PERF.	7558 -	7583
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID ->	128722	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7142 -	7149
04	1050 N	277	-0-	-773	-0-	22	1	255	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-		-0-
09	0	276	-0-	276	276	23	1	253	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID ->	138477	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8190 -	8192
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID ->	163528	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	7305 -	7315
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID ->	163529	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	7302 -	7312
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS		WELL #: 39F		RRCID -> 163865		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 67F		RRCID -> 166773		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 67D		RRCID -> 166774		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 68		RRCID -> 170579		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371								
04	930 N	886	-0-	-44	-0-	71	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	992 N	835	-0-	-157	-0-	68	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	64	1	735	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	887	-0-	-43	-0-	72	1	815	2	Y	-0-					-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	73	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	0	819	-0-	819	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 59		RRCID -> 171666		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 60		RRCID -> 171668		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 72		RRCID -> 181660		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398								
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	0	431	-0-	431	-0-	37	1	394	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7256 - 7436		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	10750 - 10764		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		LAUREL, SERGIO	WELL #:	3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	8008 - 8034
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		BERNARDO BUSTAMANTE G. U.	WELL #:	4	RRCID ->	216033	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	8605 - 8614
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	218454	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8535 - 8585		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
GARZA, M.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225319	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8871	PERF. 8456 - 8476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261376	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8305 - 8350
04	810 N	508	-0-	-302	-0-	508	2		N	-0-	-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-	-0-
07	527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-	-0-
08	713 N	444	-0-	-269	-0-	444	2		N	-0-	-0-
09	570 N	331	-0-	-239	-0-	331	2		N	-0-	-0-
DE LOS SANTOS		WELL #:		1	RRCID ->	261717	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 10194 - 10205
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, WEST (CROCKETT)		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
JENNINGS		WELL #:		20	RRCID ->	041065	COMPL. DATE	12/23/1966	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
SUE-ANN OPERATING, L.C.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
JENNINGS, J. D.		WELL #:		450	RRCID ->	162893	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2236 - 2242
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2104 - 2134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2292 - 2300	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5048 - 5070	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4662 - 4690	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4682 - 4706	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF.	1262 - 1268	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352										
JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370)				46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370)		//CONT.//		46202 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
JENNINGS, J. D.		WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JENNINGS, W. (1970)				46202 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, WEST (4350)				46202 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
JENNINGS		WELL #:		54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

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

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

04	480 N	264	-0-	-216	-0-	11	1	253 2	N	-0-			-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407 2	N	-0-			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	26	1	614 2	N	-0-			-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312 2	N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436 2	N	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	10	1	219 2	N	-0-			-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

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

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

04	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	170	1	3200 2	N	-0-			2
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	144	1	3078 2	N	-0-			2
06	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	139	1	3041 2	N	-0-			2
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	173	1	3579 2	N	-0-			2
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	163	1	3644 2	N	17			19
						19	9						
09	0	3641	-0-	3641	3641	173	1	3468 2	N	-0-			19

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

04	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	91	1	1607 2	Y	-0-			10
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	113	1	1904 2	Y	-0-			10
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	93	1	1650 2	Y	-0-			10
07	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	101	1	1645 2	Y	-0-			10
08	1984 N	1182	-0-	-802	-0-	70	1	1111 2	Y	1			11
						1	9						
09	0	822	-0-	822	822	52	1	766 2	Y	4			15
						4	9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4860 X	3767	-0-	-1093	-0-	201	1	3566	2	Y	-0-			-0-
05	5022 X	3864	-0-	-1158	-0-	217	1	3647	2	Y	-0-			-0-
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	278	1	4959	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4485	-0-	-289	-0-	259	1	4226	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3634	-0-	-272	-0-	215	1	3417	2	Y	2			2
09	0	3486	-0-	3486	3486	221	1	3264	2	Y	1			3
						2	9							
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003			TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770					
04	4620 X	4460	-0-	-160	-0-	238	1	4222	2	Y	-0-			-0-
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	270	1	4552	2	Y	-0-			-0-
06	4620 X	4276	-0-	-344	-0-	227	1	4049	2	Y	-0-			-0-
07	4774 X	4463	-0-	-311	-0-	257	1	4206	2	Y	-0-			-0-
08	4774 X	4331	-0-	-443	-0-	257	1	4072	2	Y	2			2
09	0	4040	-0-	4040	4040	256	1	3783	2	Y	1			3
						2	9							
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012					
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	0	101	-0-	101	101	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757					
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	30	-0-	-311	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	35	-0-	-399	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
09	0	43	-0-	43	43	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677					
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	219	1	3879	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	3018	-0-	-20	-0-	169	1	2849	2	Y	-0-			-0-
06	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	171	1	3048	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2930	-0-	-108	-0-	169	1	2761	2	Y	-0-			-0-
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	199	1	3155	2	Y	2			2
09	0	3340	-0-	3340	3340	212	1	3127	2	Y	1			3
						2	9							
						1	9							
JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637					
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	-0-			-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	589	-0-	-124	-0-	34	1	555	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	454	-0-	-259	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	0	839	-0-	839	839	53	1	786	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		8	RRCID -> 174940		COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11709 - 12494	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2700 X	951	-0-	-1749	-0-	51 1	900 2	Y	-0-			-0-
05		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	175 1	2945 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	3073	-0-	73	73	163 1	2910 2	Y	-0-			-0-
07		1714 N	1641	-0-	-73	-0-	95 1	1546 2	Y	-0-			-0-
08		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	171 1	2718 2	Y	1			1
09		0	2562	-0-	2562	2562	162 1	2399 2	Y	1			2
							1 9						
							1 9						
JENNINGS RANCH D		WELL #:		2	RRCID -> 175198		COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11071 - 11105	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			3
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			3
09		0	55	-0-	55	55	4 1	51 2	Y	-0-			3
JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID -> 175606		COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9011 - 12350	
04		570 N	509	-0-	-61	-0-	27 1	482 2	Y	-0-			-0-
05		589 N	251	-0-	-338	-0-	14 1	237 2	Y	-0-			-0-
06		540 N	439	-0-	-101	-0-	23 1	416 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	474	-0-	-53	-0-	27 1	447 2	Y	-0-			-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	26 1	408 2	Y	-0-			-0-
09		0	383	-0-	383	383	24 1	359 2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		1	RRCID -> 176846		COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	12407	PERF.	11348 - 11378	
04		660 N	649	-0-	-11	-0-	43 1	605 2	Y	1			5
							1 9						
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	38 1	553 2	Y	-0-			5
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	38 1	552 2	Y	-0-			5
07		682 N	633	-0-	-49	-0-	46 1	587 2	Y	-0-			5
08		626 N	626	-0-	-0-	-0-	43 1	583 2	Y	-0-			5
09		0	559	-0-	559	559	37 1	522 2	Y	-0-			5
JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID -> 176914		COMPL. DATE	03/07/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9633 - 12550	
04		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	194 1	3430 2	Y	-0-			-0-
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	218 1	3677 2	Y	-0-			-0-
06		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193 1	3446 2	Y	-0-			-0-
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	211 1	3452 2	Y	-0-			-0-
08		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	222 1	3515 2	Y	2			2
							2 9						
09		0	3322	-0-	3322	3322	211 1	3111 2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH C		WELL #:		9	RRCID -> 176926		COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11366 - 11705	
04		510 N	358	-0-	-152	-0-	19 1	339 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	149	-0-	-533	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	8 1	148 2	Y	-0-			-0-
07		372 N	234	-0-	-138	-0-	14 1	220 2	Y	-0-			-0-
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-			-0-
09		0	209	-0-	209	209	13 1	196 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		12	RRCID -> 177247		COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11497 - 12617
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	62 1	1099 2	1099 2	Y	-0-		-0-
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61 1	1030 2	1030 2	Y	-0-		-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	47 1	837 2	837 2	Y	-0-		-0-
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	30 1	486 2	486 2	Y	-0-		-0-
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	20 1	325 2	325 2	Y	-0-		-0-
09	0	541	-0-	541	541	34 1	507 2	507 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID -> 177719		COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11861 - 12352
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	185 1	2598 2	2598 2	Y	-0-		-0-
05	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	193 1	2815 2	2815 2	Y	-0-		-0-
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	172 1	2474 2	2474 2	Y	-0-		-0-
07	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	220 1	2836 2	2836 2	Y	-0-		-0-
08	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	203 1	2742 2	2742 2	Y	-0-		-0-
09	0	2953	-0-	2953	2953	196 1	2757 2	2757 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID -> 178594		COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9860 - 12220
04	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	66 1	1171 2	1171 2	Y	-0-		-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	70 1	1179 2	1179 2	Y	-0-		-0-
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	64 1	1136 2	1136 2	Y	-0-		-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	69 1	1134 2	1134 2	Y	-0-		-0-
08	1116 N	838	-0-	-278	-0-	50 1	788 2	788 2	Y	-0-		-0-
09	0	674	-0-	674	674	43 1	631 2	631 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		19	RRCID -> 180142		COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11542 - 12431
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	126 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4 1	72 2	72 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	2 1	34 2	34 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	40 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	27 2	Y	-0-		-0-
09	0	14	-0-	14	14	1 1	13 2	13 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		18	RRCID -> 180336		COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11748 - 12360
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	123 1	2186 2	2186 2	Y	-0-		-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	100 1	1688 2	1688 2	Y	-0-		-0-
06	1530 N	1051	-0-	-479	-0-	56 1	995 2	995 2	Y	-0-		-0-
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	112 1	1824 2	1824 2	Y	-0-		-0-
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	140 1	2225 2	2225 2	Y	1		1
09	0	1966	-0-	1966	1966	125 1	1841 2	1841 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		13	RRCID -> 180460		COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11916 - 12543
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	156 1	2765 2	2765 2	Y	-0-		-0-
05	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	163 1	2739 2	2739 2	Y	-0-		-0-
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	139 1	2470 2	2470 2	Y	-0-		-0-
07	3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	179 1	2918 2	2918 2	Y	-0-		-0-
08	3100 N	3535	-0-	435	435	209 1	3324 2	3324 2	Y	2		2
09	0	2651	-0-	2651	3086	168 1	2483 2	2483 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	45 1	793 2	Y	-0-	-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	44 1	746 2	Y	-0-	-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	39 1	704 2	Y	-0-	-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	46 1	747 2	Y	-0-	-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46 1	731 2	Y	-0-	-0-
09	0	678	-0-	678	678	43 1	635 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8 1	129 2	Y	-0-	-0-
09	0	92	-0-	92	92	6 1	86 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744		
04	2130 N	1411	-0-	-719	-0-	75 1	1336 2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1479	-0-	-567	-0-	83 1	1396 2	Y	-0-	-0-
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	90 1	1597 2	Y	-0-	-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	89 1	1458 2	Y	-0-	-0-
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	96 1	1519 2	Y	1	1
09	0	1491	-0-	1491	1491	95 1	1396 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225		
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	55 1	977 2	Y	-0-	-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	55 1	928 2	Y	-0-	-0-
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	49 1	874 2	Y	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	56 1	910 2	Y	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	58 1	914 2	Y	-0-	-0-
09	0	1050	-0-	1050	1050	67 1	983 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598		
04	3990 X	3979	-0-	-11	-0-	264 1	3715 2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3970	-0-	-153	-0-	255 1	3715 2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3800	-0-	-190	-0-	247 1	3553 2	Y	-0-	-0-
07	4123 X	3929	-0-	-194	-0-	283 1	3646 2	Y	-0-	-0-
08	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	271 1	3664 2	Y	-0-	-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	236 1	3324 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	Y	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
09	0	187	-0-	187	187	12 1	175 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590			
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	101 1	1791 2	Y	-0-			-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	104 1	1746 2	Y	-0-			-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	90 1	1613 2	Y	-0-			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	86 1	1403 2	Y	-0-			-0-
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	110 1	1748 2	Y	1			1
09	0	1846	-0-	1846	1846	117 1	1729 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 23		RRCID -> 187084		COMPL. DATE 11/22/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-
09	0	32	-0-	32	32	2 1	30 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 32		RRCID -> 187252		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745			
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	Y	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	231 2	Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11 1	176 2	Y	-0-			-0-
09	0	166	-0-	166	166	11 1	155 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 187300		COMPL. DATE 12/28/2001			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832			
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	26 1	351 2	Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12 1	152 2	Y	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 2	Y	-0-			-0-
07	403 N	98	-0-	-305	-0-	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	7 1	105 2	Y	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	5 1	73 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 20ST		RRCID -> 187493		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080			
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48 1	854 2	Y	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 2	Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	7 1	114 2	Y	-0-			-0-
09	0	97	-0-	97	97	6 1	91 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	130 1	2301 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	354 1	5963 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	287 1	5118 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	166 1	2710 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2449 X	2025	-0-	-424	-0-	120 1	1904 2	Y	1	-0-			1
09	0	3553	-0-	3553	3553	225 1	3328 2	Y	-0-	-0-			1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401	
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	120 1	1644 2	Y	-0-	-0-			3
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	150 1	1877 2	Y	-0-	-0-			3
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138 1	1704 2	Y	-0-	-0-			3
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	129 1	1895 2	Y	-0-	-0-			3
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	122 1	1945 2	Y	-0-	-0-			3
09	0	1977	-0-	1977	1977	128 1	1849 2	Y	-0-	-0-			3

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280	
04	4140 X	712	-0-	-3428	-0-	48 1	664 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	4278 X	142	-0-	-4136	-0-	11 1	131 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3330 X	51	-0-	-3279	-0-	4 1	47 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2573 X	27	-0-	-2546	-0-	2 1	25 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	1612 X	32	-0-	-1580	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	-0-			5

JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17 1	307 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	31 1	558 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	21 1	336 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21 1	328 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	342	-0-	342	342	22 1	320 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 12067	
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	149 1	2101 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	145 1	2117 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	144 1	2064 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	165 1	2124 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	157 1	2116 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	0	2009	-0-	2009	2009	133 1	1876 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	114 1	2020 2	Y		-0-			-0-
05		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	88 1	1490 2	Y		-0-			-0-
06		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	67 1	1186 2	Y		-0-			-0-
07		1364 N	1274	-0-	-90	-0-	74 1	1200 2	Y		-0-			-0-
08		1364 N	1225	-0-	-139	-0-	73 1	1151 2	Y		1			1
09		0	1130	-0-	1130	1130	1 9	1058 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880 - 12549		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956		
04		3000 N	3047	-0-	47	47	207 1	2840 2	Y		-0-			-0-
05		3100 N	3113	-0-	13	60	231 1	2882 2	Y		-0-			-0-
06		2319 N	2259	-0-	-60	-0-	169 1	2090 2	Y		-0-			-0-
07		2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	138 1	2028 2	Y		-0-			-0-
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	176 1	2809 2	Y		-0-			-0-
09		0	2998	-0-	2998	2998	193 1	2805 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834		
04		510 N	439	-0-	-71	-0-	35 1	404 2	Y		-0-			-0-
05		558 N	176	-0-	-382	-0-	14 1	162 2	Y		-0-			-0-
06		510 N	213	-0-	-297	-0-	17 1	196 2	Y		-0-			-0-
07		465 N	448	-0-	-17	-0-	36 1	412 2	Y		-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	41 1	474 2	Y		-0-			-0-
09		0	455	-0-	455	455	39 1	416 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314		
04		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	164 1	2245 2	Y		-0-			-0-
05		2387 N	2144	-0-	-243	-0-	159 1	1985 2	Y		-0-			-0-
06		2310 N	1807	-0-	-503	-0-	136 1	1671 2	Y		-0-			-0-
07		2387 N	1722	-0-	-665	-0-	110 1	1612 2	Y		-0-			-0-
08		2139 N	1665	-0-	-474	-0-	98 1	1567 2	Y		-0-			-0-
09		0	1621	-0-	1621	1621	105 1	1516 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190009	COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF.	9799 - 12632		
04		510 N	458	-0-	-52	-0-	31 1	427 2	Y		-0-			-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	76 1	947 2	Y		-0-			-0-
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	71 1	875 2	Y		-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	29 1	428 2	Y		-0-			-0-
08		713 N	394	-0-	-319	-0-	23 1	371 2	Y		-0-			-0-
09		0	433	-0-	433	433	28 1	405 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190130	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10268 - 12326
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		1556 N	1556	-0-	-0-	83 1	1473 2	Y	-0-			-0-
05		1331 N	1331	-0-	-0-	75 1	1256 2	Y	-0-			-0-
06		1483 N	1483	-0-	-0-	79 1	1404 2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1441	-0-	-47	83 1	1358 2	Y	-0-			-0-
08		1333 N	1198	-0-	-135	71 1	1126 2	Y	1			1
09		0	1686	-0-	1686	107 1	1579 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190135	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	9558 - 12521
04		1670 N	1670	-0-	-0-	89 1	1581 2	Y	-0-			-0-
05		1612 N	1583	-0-	-29	89 1	1494 2	Y	-0-			-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	81 1	1441 2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1630	-0-	-106	94 1	1536 2	Y	-0-			-0-
08		1649 N	1649	-0-	-0-	98 1	1550 2	Y	1			1
09		0	1522	-0-	1522	97 1	1425 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190282	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10170 - 12383
04		780 N	280	-0-	-500	19 1	261 2	Y	-0-			4
05		687 N	687	-0-	-0-	44 1	643 2	Y	-0-			4
06		612 N	612	-0-	-0-	40 1	572 2	Y	-0-			4
07		501 N	501	-0-	-0-	36 1	465 2	Y	-0-			4
08		682 N	628	-0-	-54	43 1	585 2	Y	-0-			4
09		0	618	-0-	618	41 1	577 2	Y	-0-			4

JENNINGS, ROY		WELL #:		1	RRCID ->	190539	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	13194	PERF.	9884 - 12664
04		4045 X	4045	-0-	-0-	421 1	3624 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3815	-0-	-184	342 1	3473 2	N	-0-			-0-
06		3870 X	3375	-0-	-495	317 1	3058 2	N	-0-			-0-
07		3999 X	3635	-0-	-364	345 1	3290 2	N	-0-			-0-
08		3999 X	3691	-0-	-308	327 1	3364 2	N	-0-			-0-
09		0	3635	-0-	3635	357 1	3278 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190764	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9254 - 12677
04		731 N	731	-0-	-0-	39 1	692 2	Y	-0-			-0-
05		693 N	693	-0-	-0-	39 1	654 2	Y	-0-			-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	38 1	681 2	Y	-0-			-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	38 1	620 2	Y	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	39 1	616 2	Y	-0-			-0-
09		0	993	-0-	993	63 1	930 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190803	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF.	12650 - 12720
04		2174 N	2174	-0-	-0-	116 1	2058 2	Y	-0-			-0-
05		1862 N	1862	-0-	-0-	104 1	1758 2	Y	-0-			-0-
06		1818 N	1818	-0-	-0-	97 1	1721 2	Y	-0-			-0-
07		1886 N	1886	-0-	-0-	109 1	1777 2	Y	-0-			-0-
08		1883 N	1883	-0-	-0-	112 1	1770 2	Y	1			1
09		0	1866	-0-	1866	118 1	1748 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	2	Y	-0-	-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	-0-	-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	-0-	-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	Y	-0-	-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	Y	-0-	-0-
09	0	790	-0-	790	790	50	1	740	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994			
04	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	117	1	1644	2	Y	1	7
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	119	1	1732	2	Y	-0-	7
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1595	2	Y	-0-	7
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	128	1	1644	2	Y	-0-	7
08	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	119	1	1611	2	Y	-0-	7
09	0	1200	-0-	1200	1200	80	1	1120	2	Y	-0-	7

JENNINGS RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 191635		COMPL. DATE 08/09/2002			TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310			
04	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	2	Y	-0-	-0-
05	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	285	1	3562	2	Y	-0-	-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	2	Y	-0-	-0-
07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	215	1	3160	2	Y	-0-	-0-
08	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	157	1	2505	2	Y	-0-	-0-
09	0	2049	-0-	2049	2049	132	1	1917	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191712		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490			
04	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	69	1	943	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	814	-0-	-240	-0-	60	1	754	2	Y	-0-	-0-
06	1020 N	800	-0-	-220	-0-	60	1	740	2	Y	-0-	-0-
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	33	1	480	2	Y	-0-	-0-
08	806 N	277	-0-	-529	-0-	16	1	261	2	Y	-0-	-0-
09	0	401	-0-	401	401	26	1	375	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191718		COMPL. DATE 09/13/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003			
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-
09	0	60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 17		RRCID -> 191730		COMPL. DATE 10/07/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603			
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	146	1	2001	2	Y	-0-	-0-
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	175	1	2181	2	Y	-0-	-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	165	1	2033	2	Y	-0-	-0-
07	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	2	Y	-0-	-0-
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	134	1	2143	2	Y	-0-	-0-
09	0	2289	-0-	2289	2289	148	1	2141	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		8	RRCID ->	191819	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11245 - 12294	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2880 X	2880	-0-	-0-	196 1	2684 2	Y		-0-			-0-
05		2821 X	2491	-0-	-330	185 1	2306 2	Y		-0-			-0-
06		2730 X	2676	-0-	-54	201 1	2475 2	Y		-0-			-0-
07		2821 X	2637	-0-	-184	168 1	2469 2	Y		-0-			-0-
08		2821 X	2244	-0-	-577	133 1	2111 2	Y		-0-			-0-
09		0	2455	-0-	2455	158 1	2297 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		10	RRCID ->	191823	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10026 - 12218	
04		2364 N	2364	-0-	-0-	157 1	2207 2	Y		-0-			7
05		2332 N	2332	-0-	-0-	150 1	2182 2	Y		-0-			7
06		2122 N	2122	-0-	-0-	138 1	1984 2	Y		-0-			7
07		2217 N	2217	-0-	-0-	160 1	2057 2	Y		-0-			7
08		2355 N	2355	-0-	-0-	162 1	2193 2	Y		-0-			7
09		0	2317	-0-	2317	154 1	2163 2	Y		-0-			7

JENNINGS RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	192098	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10078 - 12720	
04		2730 N	2363	-0-	-367	161 1	2202 2	Y		-0-			-0-
05		2852 N	2541	-0-	-311	188 1	2353 2	Y		-0-			-0-
06		2580 N	2533	-0-	-47	190 1	2343 2	Y		-0-			-0-
07		2646 N	2646	-0-	-0-	169 1	2477 2	Y		-0-			-0-
08		2676 N	2676	-0-	-0-	158 1	2518 2	Y		-0-			-0-
09		0	2409	-0-	2409	155 1	2254 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192225	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9700 - 12430	
04		629 N	629	-0-	-0-	34 1	595 2	Y		-0-			-0-
05		655 N	655	-0-	-0-	37 1	618 2	Y		-0-			-0-
06		626 N	626	-0-	-0-	33 1	593 2	Y		-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	35 1	566 2	Y		-0-			-0-
08		1409 N	1409	-0-	-0-	83 1	1325 2	Y		1			1
09		0	1762	-0-	1762	112 1	1650 2	Y		-0-			1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		18	RRCID ->	192467	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11292 - 12414	
04		3000 X	2655	-0-	-345	180 1	2475 2	Y		-0-			-0-
05		3100 X	2569	-0-	-531	191 1	2378 2	Y		-0-			-0-
06		3000 X	2570	-0-	-430	193 1	2377 2	Y		-0-			-0-
07		3038 X	2540	-0-	-498	162 1	2378 2	Y		-0-			-0-
08		2883 X	2391	-0-	-492	141 1	2250 2	Y		-0-			-0-
09		0	2427	-0-	2427	157 1	2270 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192988	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9646 - 12418	
04		3000 N	3563	-0-	563	190 1	3373 2	Y		-0-			-0-
05		3100 N	3184	-0-	84	178 1	3006 2	Y		-0-			-0-
06		3000 N	3037	-0-	37	161 1	2876 2	Y		-0-			-0-
07		4279 X	3595	-0-	-684	207 1	3388 2	Y		-0-			-0-
08		3641 X	3641	-0-	-0-	216 1	3425 2	Y		-0-			-0-
09		0	835	-0-	835	53 1	782 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1320 N	1016	-0-	-304	-0-	67	1	949	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1089	-0-	-89	-0-	70	1	1019	2	Y	-0-			-0-
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	84	1	1080	2	Y	-0-			-0-
08	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	74	1	999	2	Y	-0-			-0-
09	0	1029	-0-	1029	1029	68	1	961	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

04	T. A.	559	-0-	559	559	37	1	522	2	Y	-0-			1
05	T. A.	568	-0-	568	1127	36	1	532	2	Y	-0-			1
06	T. A.	529	-0-	529	1656	34	1	495	2	Y	-0-			1
07	2304 X	648	-0-	-1656	-0-	47	1	601	2	Y	-0-			1
08	174 X	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			1
09	0	77	-0-	77	77	5	1	72	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

04	2040 N	1153	-0-	-887	-0-	77	1	1076	2	Y	-0-			9
05	1550 N	1101	-0-	-449	-0-	71	1	1030	2	Y	-0-			9
06	1170 N	1056	-0-	-114	-0-	69	1	987	2	Y	-0-			9
07	1178 N	915	-0-	-263	-0-	66	1	849	2	Y	-0-			9
08	1116 N	875	-0-	-241	-0-	60	1	815	2	Y	-0-			9
09	0	808	-0-	808	808	54	1	754	2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-			1
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			1
07	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			1
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			1
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	1	1	6	1
						1	9							

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

04	180 N	165	-0-	-15	-0-	11	1	154	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	18	1	219	2	Y	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5251	-0-	2151	2151	335	1	4916	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	7723	-0-	4623	6774	456	1	7267	2	Y	-0-			-0-
09	0	5919	-0-	5919	12693	382	1	5537	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

04	3000 N	4259	-0-	1259	1259	289	1	3970	2	Y	-0-			-0-
05	3017 N	1758	-0-	-1259	-0-	130	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	126	1	1550	2	Y	-0-			-0-
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	Y	-0-			-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-			-0-
09	0	1206	-0-	1206	1206	78	1	1128	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 16		RRCID -> 193866		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	74	-0-	-76	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-	1
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-	1
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	-0-	1
09	0	129	-0-	129	129	9	1	120	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 15		RRCID -> 194513		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336				
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	120	1	1643	2	Y	-0-	-0-
05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1778	2	Y	-0-	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	Y	-0-	-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	121	1	1776	2	Y	-0-	-0-
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	111	1	1773	2	Y	-0-	-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	121	1	1761	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 23		RRCID -> 195067		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734				
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-	-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-	-0-
09	0	382	-0-	382	382	25	1	357	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 24		RRCID -> 195087		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726				
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	71	1	974	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	73	1	911	2	Y	-0-	-0-
06	960 N	854	-0-	-106	-0-	64	1	790	2	Y	-0-	-0-
07	992 N	760	-0-	-232	-0-	49	1	711	2	Y	-0-	-0-
08	992 N	576	-0-	-416	-0-	34	1	542	2	Y	-0-	-0-
09	0	657	-0-	657	657	42	1	615	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 12		RRCID -> 195093		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508				
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	Y	-0-	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-	-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-	-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	Y	-0-	-0-
09	0	915	-0-	915	915	59	1	856	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 12		RRCID -> 195195		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	65	-0-	65	65	4	1	61	2	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	68	-0-	68	133	4	1	64	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	183	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
08	225 X	42	-0-	-183	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	-0-
09	0	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	98	1	1728	2	Y	-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	-0-
06	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	84	1	1492	2	Y	-0-
07	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	117	1	1914	2	Y	-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	115	1	1817	2	Y	1
09	0	2002	-0-	2002	2002	127	1	1875	2	Y	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302			
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	778	2	Y	-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	842	2	Y	-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	66	1	817	2	Y	-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	Y	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	-0-
09	0	896	-0-	896	896	58	1	838	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223			
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664			
04	210 N	29	-0-	-181	-0-	2	1	25	2	Y	2
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	10
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	10
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	10
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	2	Y	10
09	0	201	-0-	201	201	17	1	182	2	Y	12

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625			
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	9	1	168	2	Y	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-
06	330 N	118	-0-	-212	-0-	6	1	112	2	Y	-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	8	1	127	2	Y	-0-
08	279 N	235	-0-	-44	-0-	14	1	221	2	Y	-0-
09	0	158	-0-	158	158	10	1	148	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374			
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
09	0	84	-0-	84	84	5	1	79	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10010 - 12762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	410	-0-	-130	-0-	22 1	388 2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49 1	824 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3127	-0-	127	127	166 1	2961 2		N	-0-			-0-
07	1503 N	1376	-0-	-127	-0-	79 1	1297 2		N	-0-			-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	75 1	1194 2		N	-0-			-0-
09	0	1194	-0-	1194	1194	76 1	1118 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11275 - 12443	
04	720 N	534	-0-	-186	-0-	35 1	499 2		Y	-0-			2
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	48 1	699 2		Y	-0-			2
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	44 1	635 2		Y	-0-			2
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	41 1	531 2		Y	-0-			2
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	50 1	671 2		Y	-0-			2
09	0	690	-0-	690	690	46 1	644 2		Y	-0-			2

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11326 - 12417	
04	510 N	70	-0-	-440	-0-	5 1	65 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	446	-0-	-112	-0-	33 1	413 2		Y	-0-			-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	36 1	450 2		Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2		Y	-0-			-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2		Y	-0-			-0-
09	0	16	-0-	16	16	1 1	15 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	10706 - 12740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID ->	196338	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11742 - 12586	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2021													

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196379	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 12854	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	5 1	76 2		Y	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2		Y	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	132 2		Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	5 1	82 2		Y	-0-			-0-
09	0	88	-0-	88	88	6 1	82 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)													//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C													WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761		PERF. 9844 - 11961	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	142	1	2509	2	Y	-0-					-0-					
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					-0-					
06		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	91	1	1613	2	Y	-0-					-0-					
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	98	1	1608	2	Y	-0-					-0-					
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	90	1	1423	2	Y	1					1					
09		0	1258	-0-	1258	1258	80	1	1178	2	Y	-0-					1					
JENNINGS RANCH B													WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085		PERF.11927 - 12760	
04		120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-					
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-					
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-					
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-					
08		248 N	154	-0-	-94	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-					
09		0	115	-0-	115	115	7	1	108	2	N	-0-					-0-					
JENNINGS													WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10448 - 12388	
04		210 N	105	-0-	-105	-0-	8	1	95	2	Y	2					25					
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	2	Y	-0-					25					
06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					25					
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	2	Y	-0-					25					
08		217 N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					25					
09		0	195	-0-	195	195	16	1	178	2	Y	1					26					
JENNINGS RANCH C													WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13098		PERF. 9182 - 12819	
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	96	1	1694	2	Y	-0-					-0-					
05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	103	1	1728	2	Y	-0-					-0-					
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-					-0-					
07		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1565	2	Y	-0-					-0-					
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	97	1	1537	2	Y	1					1					
09		0	1444	-0-	1444	1444	92	1	1352	2	Y	-0-					1					
JENNINGS RANCH C													WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 13215		PERF.11466 - 12912	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-					
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-					
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-					
07		217 N	89	-0-	-128	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-					
08		186 N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-					
09		0	94	-0-	94	94	6	1	88	2	Y	-0-					-0-					
JENNINGS RANCH AA													WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10020 - 12408	
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	199	1	2731	2	Y	-0-					-0-					
05		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	241	1	3011	2	Y	-0-					-0-					
06		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	223	1	2748	2	Y	-0-					-0-					
07		2976 X	2935	-0-	-41	-0-	187	1	2748	2	Y	-0-					-0-					
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	195	1	3110	2	Y	-0-					-0-					
09		0	2801	-0-	2801	2801	181	1	2620	2	Y	-0-					-0-					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-		29	1	394	2	Y	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-		14	1	176	2	Y	-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-		28	1	346	2	Y	-0-
07	434 N	272	-0-	-162	-0-		17	1	255	2	Y	-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		19	1	304	2	Y	-0-
09	0	164	-0-	164	164		11	1	153	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 54		RRCID -> 197883		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615			
04	3720 X	3440	-0-	-280	-0-		184	1	3256	2	Y	-0-
05	3844 X	3805	-0-	-39	-0-		213	1	3592	2	Y	-0-
06	3510 X	3377	-0-	-133	-0-		179	1	3198	2	Y	-0-
07	3627 X	3268	-0-	-359	-0-		189	1	3079	2	Y	-0-
08	3813 X	3402	-0-	-411	-0-		202	1	3198	2	Y	2
							2	9				
09	0	4058	-0-	4058	4058		257	1	3801	2	Y	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868			
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-		13	1	183	2	Y	-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-		11	1	158	2	Y	-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-		15	1	210	2	Y	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-		18	1	231	2	Y	-0-
08	155 N	69	-0-	-86	-0-		5	1	64	2	Y	-0-
09	0	89	-0-	89	89		6	1	83	2	Y	-0-

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494			
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		100	1	1142	2	Y	11
							12	9				16
05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		131	1	1491	2	Y	-0-
06	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		96	1	1106	2	Y	-0-
07	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-		104	1	1181	2	Y	-0-
08	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-		113	1	1304	2	Y	-0-
09	0	1043	-0-	1043	1043		87	1	941	2	Y	14
							15	9				30

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-		23	1	322	2	Y	-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-		23	1	336	2	Y	-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-		23	1	331	2	Y	-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-		27	1	346	2	Y	-0-
08	372 N	366	-0-	-6	-0-		25	1	341	2	Y	-0-
09	0	320	-0-	320	320		21	1	299	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-		5	1	64	2	Y	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-		5	1	69	2	Y	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		9	1	126	2	Y	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-		10	1	122	2	Y	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-		6	1	76	2	Y	-0-
09	0	40	-0-	40	40		3	1	37	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10565 - 12330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	108	1	1233	2	Y	14			32
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	15	9							32
06	1380 N	920	-0-	-460	-0-	101	1	1147	2	Y	-0-			32
07	1395 N	430	-0-	-965	-0-	74	1	846	2	Y	-0-			32
08	1240 N	556	-0-	-684	-0-	35	1	395	2	Y	-0-			32
09	0	313	-0-	313	313	44	1	512	2	Y	-0-			37
						26	1	281	2	Y	5			
						6	9							

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11464 - 12442				
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	2	Y	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	Y	-0-			-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-			-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	655	2	Y	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	44	1	645	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.10312 - 13845				
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-			-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-			-0-
06	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-
07	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-			-0-
08	3720 X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
09	0	3210	-0-	3210	3210	3210	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11505 - 11522				
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			3
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	34	1	492	2	Y	-0-			3
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-			3
07	341 N	260	-0-	-81	-0-	19	1	241	2	Y	-0-			3
08	527 N	397	-0-	-130	-0-	27	1	370	2	Y	-0-			3
09	0	366	-0-	366	366	24	1	342	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10079 - 12671				
04	1380 N	1338	-0-	-42	-0-	71	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	61	1	1030	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	810	-0-	-540	-0-	43	1	767	2	N	-0-			-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	85	1	1381	2	N	-0-			-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	0	1126	-0-	1126	1126	71	1	1055	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 13302		PERF.12015 - 12856				
04	T. A.	212	-0-	212	212	14	1	198	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	227	-0-	227	439	17	1	210	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	323	-0-	323	762	24	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	966 X	204	-0-	-762	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	114 X	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	0	131	-0-	131	131	8	1	123	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		85	RRCID ->	200545	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10874	- 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2550 X	2019	-0-	-531	-0-	160 1	1831 2	Y	25		26
							28 9					
05		2201 X	2169	-0-	-32	-0-	176 1	1993 2	Y	-0-		26
06		2340 X	1754	-0-	-586	-0-	140 1	1614 2	Y	-0-		26
07		2077 N	2057	-0-	-20	-0-	167 1	1890 2	Y	-0-		26
08		2170 N	2159	-0-	-11	-0-	171 1	1988 2	Y	-0-		26
09		0	1807	-0-	1807	1807	153 1	1644 2	Y	9		35
							10 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201129	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391	- 12543
04		2580 X	2189	-0-	-391	-0-	117 1	2072 2	Y	-0-		-0-
05		2449 X	2326	-0-	-123	-0-	130 1	2196 2	Y	-0-		-0-
06		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	157 1	2805 2	Y	-0-		-0-
07		2697 X	1914	-0-	-783	-0-	110 1	1804 2	Y	-0-		-0-
08		2697 X	2206	-0-	-491	-0-	131 1	2074 2	Y	1		1
							1 9					
09		0	2953	-0-	2953	2953	187 1	2766 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	201132	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF. 9692	- 12611
04		669 N	669	-0-	-0-	-0-	45 1	624 2	Y	-0-		-0-
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	639 2	Y	-0-		-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	49 1	604 2	Y	-0-		-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	40 1	579 2	Y	-0-		-0-
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	43 1	679 2	Y	-0-		-0-
09		0	742	-0-	742	742	48 1	694 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		84	RRCID ->	201171	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10726	- 12800
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	22 1	257 2	Y	19		31
							21 9					
05		279 N	254	-0-	-25	-0-	21 1	233 2	Y	-0-		31
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	22 1	249 2	Y	-0-		31
07		310 N	300	-0-	-10	-0-	24 1	276 2	Y	-0-		31
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	37 1	423 2	Y	-0-		31
09		0	260	-0-	260	260	22 1	235 2	Y	3		34
							3 9					

JENNINGS		WELL #:		86	RRCID ->	201336	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.12420	- 13178
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	144 2	Y	5		6
							6 9					
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	13 1	151 2	Y	-0-		6
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	13 1	147 2	Y	-0-		6
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	12 1	133 2	Y	-0-		6
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	9 1	106 2	Y	-0-		6
09		0	144	-0-	144	144	12 1	130 2	Y	2		8
							2 9					

JENNINGS		WELL #:		79	RRCID ->	201879	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12500	- 12630
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
JENNINGS		WELL #:	82	RRCID ->	201880	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	10250 - 12654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	110 2	Y	2		7
							2 9					
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-		7
06		180 N	122	-0-	-58	-0-	10 1	112 2	Y	-0-		7
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 2	Y	-0-		7
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	13 1	153 2	Y	-0-		7
09		0	127	-0-	127	127	11 1	115 2	Y	1		8
							1 9					

JENNINGS RANCH AA		WELL #:	25	RRCID ->	202326	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10298 - 12667	
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	225 1	3089 2	Y	-0-		-0-
05		2790 X	2348	-0-	-442	-0-	174 1	2174 2	Y	-0-		-0-
06		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	220 1	2710 2	Y	-0-		-0-
07		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	200 1	2933 2	Y	-0-		-0-
08		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	185 1	2952 2	Y	-0-		-0-
09		0	2766	-0-	2766	2766	178 1	2588 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:	59	RRCID ->	202333	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	10248 - 12740	
04		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	126 1	2230 2	Y	-0-		-0-
05		2263 N	2094	-0-	-169	-0-	117 1	1977 2	Y	-0-		-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	126 1	2253 2	Y	-0-		-0-
07		2449 N	2409	-0-	-40	-0-	139 1	2270 2	Y	-0-		-0-
08		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	141 1	2241 2	Y	1		1
							1 9					
09		0	2053	-0-	2053	2053	130 1	1923 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:	49	RRCID ->	202733	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	12012 - 12113	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	13 1	233 2	Y	-0-		-0-
05		204 N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	35	-0-	-55	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	38 1	628 2	Y	-0-		-0-
08		217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y	-0-		-0-
09		0	117	-0-	117	117	7 1	110 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:	6	RRCID ->	204091	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9377 - 10887	
04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	142 1	1227 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	125 1	1270 2	N	-0-		-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	125 1	1209 2	N	-0-		-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	144 1	1373 2	N	-0-		-0-
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	135 1	1389 2	N	-0-		-0-
09		0	1474	-0-	1474	1474	145 1	1329 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:	56	RRCID ->	204196	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	13039	PERF.	12018 - 13022	
04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	108 1	1909 2	Y	-0-		-0-
05		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	148 1	2495 2	Y	-0-		-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	121 1	2163 2	Y	-0-		-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	125 1	2044 2	Y	-0-		-0-
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	119 1	1895 2	Y	1		1
							1 9					
09		0	1896	-0-	1896	1896	120 1	1776 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	600 X	376	-0-	-224	-0-	25	1	350	2	Y	1	6
						1	9					
05	747 X	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-	6
06	510 X	417	-0-	-93	-0-	27	1	390	2	Y	-0-	6
07	543 X	543	-0-	-0-	-0-	39	1	504	2	Y	-0-	6
08	774 X	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	-0-	6
09	0	446	-0-	446	446	30	1	416	2	Y	-0-	6

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770			
04	510 N	314	-0-	-196	-0-	17	1	297	2	N	-0-	-0-
05	682 N	574	-0-	-108	-0-	32	1	542	2	N	-0-	-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-	-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	N	-0-	-0-
08	589 N	514	-0-	-75	-0-	31	1	483	2	N	-0-	-0-
09	0	485	-0-	485	485	31	1	454	2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683			
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-	-0-
07	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-	-0-
09	0	448	-0-	448	448	448	2			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254			
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	-0-	-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	Y	-0-	-0-
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	1	1 6
						1	9					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838			
04	2760 N	2517	-0-	-243	-0-	171	1	2346	2	Y	-0-	-0-
05	2883 N	1750	-0-	-1133	-0-	130	1	1620	2	Y	-0-	-0-
06	2070 N	815	-0-	-1255	-0-	61	1	754	2	Y	-0-	-0-
07	2604 N	1814	-0-	-790	-0-	116	1	1698	2	Y	-0-	-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	-0-	-0-
09	0	2001	-0-	2001	2001	129	1	1872	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622			
04	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-	24
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			Y	-0-	24
06	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-	24
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2648	2	6	9	Y	5	29
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	Y	17	25
09	0	2468	-0-	2468	2468	2456	2	12	9	Y	11	36

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			-0-				
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-			-0-				
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-			-0-				
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-				
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-				
09		0	77	-0-	77	77	5 1	72 2	Y	-0-			-0-				

LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180	
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			4				
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			4				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH C										WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686	
04		3000 N	3028	-0-	28	28	162 1	2866 2	Y	-0-			-0-				
05		2695 N	2667	-0-	-28	-0-	149 1	2518 2	Y	-0-			-0-				
06		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	152 1	2713 2	Y	-0-			-0-				
07		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	174 1	2845 2	Y	-0-			-0-				
08		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	173 1	2753 2	Y	2			2				
09		0	2988	-0-	2988	2988	2 9	2798 2	Y	-0-			2				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432	
04		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		Y	-0-			18				
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			18				
06		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-			18				
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1721 2	6 9	Y	5			23				
08		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1689 2	20 9	Y	18	19 1		22				
09		0	1360	-0-	1360	1360	1352 2	8 9	Y	7			29				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	199	1	2805	2	Y	-0-			7
05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	194	1	2834	2	Y	-0-			7
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	189	1	2716	2	Y	-0-			7
07	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	218	1	2811	2	Y	-0-			7
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	209	1	2822	2	Y	-0-			7
09	0	3056	-0-	3056	3056	203	1	2853	2	Y	-0-			7
JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778														
04	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	57	1	1005	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	58	1	981	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	989	-0-	-61	-0-	53	1	936	2	Y	-0-			-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	60	1	952	2	Y	1			1
09	0	923	-0-	923	923	59	1	864	2	Y	-0-			1
JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302														
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	217 N	91	-0-	-126	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-
09	0	21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556														
04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-			12
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-			12
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			12
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528	2	6	9	Y	5			17
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	2	18	9	Y	16	16	1	17
09	0	1494	-0-	1494	1494	1487	2	7	9	Y	6			23
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564														
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	196	1	2687	2	Y	2			2
05	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	218	1	2718	2	Y	-0-			2
06	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	206	1	2537	2	Y	-0-			2
07	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	182	1	2675	2	Y	-0-			2
08	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	169	1	2683	2	Y	-0-			2
*09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	152	1	2202	2	Y	-0-	2	6	-0-
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672														
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			-0-
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
09	0	806	-0-	806	806	806	2			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
05	1829 X	1820	-0-	-9	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1654	-0-	-326	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1804	-0-	-242	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
08	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
09	0	1697	-0-	1697	1697	1697	2		N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	9440 - 11611	
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-		-0-	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2		N	-0-		-0-	
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-		-0-	
09	0	241	-0-	241	241	241	2		N	-0-		-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-		-0-	
06	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	2		N	-0-		-0-	
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2		N	-0-		-0-	
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		-0-	
09	0	456	-0-	456	456	456	2		N	-0-		-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422	
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-		-0-	
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-		-0-	
06	1200 N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2		N	-0-		-0-	
07	1240 N	748	-0-	-492	-0-	748	2		N	-0-		-0-	
08	1240 N	1121	-0-	-119	-0-	1121	2		N	-0-		-0-	
09	0	1034	-0-	1034	1034	1033	2	1 9	N	1		1	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	9328 - 11614	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		Y	-0-		3	
05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		Y	-0-		3	
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		Y	-0-		3	
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y	-0-		3	
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		Y	-0-		3	
09	0	1686	-0-	1686	1686	1686	2		Y	-0-		3	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9976 - 12652	
04	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	144	1	2550 2	Y	-0-		-0-	
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129 2	Y	-0-		-0-	
06	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	132	1	2362 2	Y	-0-		-0-	
07	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	152	1	2488 2	Y	-0-		-0-	
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	153	1	2434 2	Y	1		1	
09	0	2589	-0-	2589	2589	164	1	2425 2	Y	-0-		1	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215501		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2	N	-0-		8
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		8
06	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1979 2	N	-0-		8
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2	N	-0-		8
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2	N	-0-		8
09	0	2576	-0-	2576	-0-	2576 2	N	-0-		8

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629		
04	1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	786	-0-	-330	-0-	786 2	N	-0-		-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
07	899 N	701	-0-	-198	-0-	701 2	N	-0-		-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
09	0	879	-0-	879	-0-	879 2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585		
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	N	-0-		-0-
09	0	1119	-0-	1119	-0-	1119 2	N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366		
04	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2	Y	-0-		27
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	Y	-0-		27
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2	Y	-0-		27
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2932 2	9 9 Y	8		35
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3097 2	32 9 Y	29	29 1	35
09	0	2740	-0-	2740	-0-	2727 2	13 9 Y	12		47

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658		
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
06	1830 N	1754	-0-	-76	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
07	1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
08	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
09	0	1774	-0-	1774	-0-	1774 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367		
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	6 1	101 2 Y	-0-		-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	5 1	79 2 Y	-0-		-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	4 1	74 2 Y	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2 Y	-0-		-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	133 2 Y	-0-		-0-
09	0	93	-0-	93	-0-	6 1	87 2 Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704		
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
09	0	29	-0-	29	-0-	29 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218316	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-			1
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-			1
06		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-			1
07		1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043 2		Y	-0-			1
08		1054 N	957	-0-	-97	-0-	957 2		Y	-0-			1
09		0	957	-0-	957	957	957 2		Y	-0-			1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	218318	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10854 - 10986	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218486	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 11435	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		Y	-0-			-0-
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	Y	1			1
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	80 2	4 9	Y	4	3 1		2
09		0	44	-0-	44	44	42 2	2 9	Y	2			4

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068	
04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		Y	-0-			12
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-			12
06		630 N	549	-0-	-81	-0-	549 2		Y	-0-			12
07		651 N	648	-0-	-3	-0-	646 2	2 9	Y	2			14
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	Y	8	9 1		13
09		0	1383	-0-	1383	1383	1380 2	3 9	Y	3			16

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690	
04		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		Y	-0-			11
05		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-			11
06		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		Y	-0-			11
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1163 2	4 9	Y	4			15
08		1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1104 2	15 9	Y	14	14 1		15
09		0	794	-0-	794	794	788 2	6 9	Y	5			20

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762	
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N	1			1
06		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 2		N	-0-			1
07		279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-			1
08		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			1
09		0	197	-0-	197	197	197 2		N	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740	
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
06		420 N	331	-0-	-89	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-
09		0	329	-0-	329	329	329 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2				N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	300	2	35	9		N	32			32
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-			32
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	266	2				N	-0-			32
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2				N	-0-			32
09	0	281	-0-	281	-0-	281	2				N	-0-			32

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

04	780 N	449	-0-	-331	-0-	449	2				N	-0-			12
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-			12
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2				N	-0-			12
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				N	-0-			12
08	961 N	825	-0-	-136	-0-	825	2				N	-0-			12
09	0	763	-0-	763	-0-	763	2				N	-0-			12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				Y	-0-			8
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2				Y	-0-			8
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2				Y	-0-			8
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2				Y	-0-			8
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237	2	1	9		Y	1	3	1	6
09	0	212	-0-	212	-0-	212	2	1	9		Y	1			7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226

04	960 N	730	-0-	-230	-0-	730	2				N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2				N	-0-			-0-
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2				N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2				N	-0-			-0-
08	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2				N	-0-			-0-
09	0	1149	-0-	1149	-0-	1149	2				N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996

04	780 N	681	-0-	-99	-0-	681	2				N	-0-			-0-
05	775 N	634	-0-	-141	-0-	634	2				N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2				N	-0-			-0-
07	713 N	493	-0-	-220	-0-	493	2				N	-0-			-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2				N	-0-			-0-
09	0	503	-0-	503	-0-	503	2				N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

04	3750 X	2894	-0-	-856	-0-	192	1	2701	2		Y	1			11
						1	9								
05	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	233	1	3402	2		Y	-0-			11
06	3360 X	3265	-0-	-95	-0-	213	1	3052	2		Y	-0-			11
07	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	241	1	3108	2		Y	-0-			11
08	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	255	1	3441	2		Y	-0-			11
09	0	4552	-0-	4552	-0-	302	1	4250	2		Y	-0-			11

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
09	0	4370	-0-	4370	4370	4370	2		N	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			1
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			1
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			1
07	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			1
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			1
09	0	1751	-0-	1751	1751	1751	2		N	-0-			1

 JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	281	1	3947	2	Y	1		13
						1	9						
05	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	287	1	4189	2	Y	-0-		13
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-		13
07	4061 X	3071	-0-	-990	-0-	221	1	2850	2	Y	-0-		13
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	322	1	4346	2	Y	-0-		13
09	0	4132	-0-	4132	4132	274	1	3858	2	Y	-0-		13

 SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

04	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
05	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
08	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		N	-0-			-0-
09	0	3221	-0-	3221	3221	3196	2	25	9	N	23		23

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

04	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2969	2		Y	-0-			23
05	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2		Y	-0-			23
06	3120 X	2904	-0-	-216	-0-	2904	2		Y	-0-			23
07	3224 X	2986	-0-	-238	-0-	2973	2	13	9	Y	12		35
08	3224 X	2967	-0-	-257	-0-	2922	2	45	9	Y	41	35	41
09	0	2841	-0-	2841	2841	2830	2	11	9	Y	10	1	51

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167														

04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	-0-	102	1	1434	2	Y	-0-		4
05	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	-0-	98	1	1427	2	Y	-0-		4
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	-0-	97	1	1387	2	Y	-0-		4
07	1581 N	1577	-0-	-4	-0-	-0-	114	1	1463	2	Y	-0-		4
08	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1462	2	Y	-0-		4
09	0	1438	-0-	1438	-0-	-0-	95	1	1343	2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186														

04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	984	2	Y	-0-		-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	Y	-0-		-0-
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	Y	-0-		-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	Y	-0-		-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-	1	1
09	0	556	-0-	556	-0-	-0-	1	9	521	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793														

04	4290 X	4249	-0-	-41	-0-	-0-	282	1	3967	2	Y	-0-		-0-
05	4433 X	4188	-0-	-245	-0-	-0-	269	1	3919	2	Y	-0-		-0-
06	4290 X	3979	-0-	-311	-0-	-0-	259	1	3720	2	Y	-0-		-0-
07	4433 X	4112	-0-	-321	-0-	-0-	296	1	3816	2	Y	-0-		-0-
08	4433 X	3778	-0-	-655	-0-	-0-	260	1	3518	2	Y	-0-		-0-
09	0	2829	-0-	2829	-0-	-0-	188	1	2641	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SERAFIN		WELL #: 7		RRCID -> 231243		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	2	Y	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-	-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-	-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	19	1	468	2	Y	-0-	-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	2	Y	-0-	-0-
09	0	433	-0-	433	433	19	1	414	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231304		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706				
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		12
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-		12
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		Y	-0-		12
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1536	2	3	9	Y	3	15
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1382	2	9	9	Y	8	13
09	0	1334	-0-	1334	1334	1327	2	7	9	Y	6	19

JENNINGS RANCH D		WELL #: 31		RRCID -> 231857		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361				
04	3720 X	3108	-0-	-612	-0-	206	1	2901	2	Y	1	8
05	3844 X	3167	-0-	-677	-0-	203	1	2964	2	Y	-0-	8
06	3720 X	3033	-0-	-687	-0-	197	1	2836	2	Y	-0-	8
07	3844 X	3086	-0-	-758	-0-	222	1	2864	2	Y	-0-	8
08	3472 X	3102	-0-	-370	-0-	214	1	2888	2	Y	-0-	8
09	0	3163	-0-	3163	3163	210	1	2953	2	Y	-0-	8

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231869		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484				
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	-0-	-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	991	2	Y	-0-	-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	Y	-0-	-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	Y	-0-	-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	40	1	858	2	Y	-0-	-0-
09	0	828	-0-	828	828	37	1	791	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 232600		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130				
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2459	2		N	-0-		-0-
05	2542 N	2448	-0-	-94	-0-	2448	2		N	-0-		-0-
06	2460 N	2242	-0-	-218	-0-	2242	2		N	-0-		-0-
07	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	2311	2		N	-0-		-0-
08	2449 N	2427	-0-	-22	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
09	0	2442	-0-	2442	2442	2442	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 235227		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600				
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		-0-
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2		N	-0-		-0-
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	1003	2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 20		RRCID -> 235934		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		Y	-0-			13				
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		Y	-0-			13				
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		Y	-0-			13				
07		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1647 2	6 9	Y	5			18				
08		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1895 2	20 9	Y	18	18 1		18				
09		0	1838	-0-	1838	-0-	1831 2	7 9	Y	6			24				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872	
04		1170 N	640	-0-	-530	-0-	42 1	598 2	Y	-0-			1				
05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	58 1	842 2	Y	-0-			1				
06		1320 N	786	-0-	-534	-0-	51 1	735 2	Y	-0-			1				
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	54 1	697 2	Y	-0-			1				
08		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	119 1	1611 2	Y	-0-			1				
09		0	1889	-0-	1889	-0-	125 1	1764 2	Y	-0-			1				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806	
04		120 N	53	-0-	-67	-0-	53 2		N	-0-			-0-				
05		124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-				
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-			-0-				
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-				
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-				
09		0	58	-0-	58	-0-	58 2		N	-0-			-0-				
LAS OVEJAS-STATE										WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306	
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2		N	-0-			-0-				
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-				
06		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-				
07		868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2		N	-0-			-0-				
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-				
09		0	874	-0-	874	-0-	874 2		N	-0-			-0-				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647	
04		1050 N	976	-0-	-74	-0-	65 1	911 2	Y	-0-			4				
05		1054 N	987	-0-	-67	-0-	63 1	924 2	Y	-0-			4				
06		990 N	944	-0-	-46	-0-	61 1	883 2	Y	-0-			4				
07		1023 N	955	-0-	-68	-0-	69 1	886 2	Y	-0-			4				
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	65 1	875 2	Y	-0-			4				
09		0	949	-0-	949	-0-	63 1	886 2	Y	-0-			4				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322	
04		2400 N	1840	-0-	-560	-0-	1840 2		N	-0-			-0-				
05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-				
06		2310 N	1640	-0-	-670	-0-	1640 2		N	-0-			-0-				
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-				
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2		N	-0-			-0-				
09		0	1672	-0-	1672	-0-	1672 2		N	-0-			-0-				
JENNINGS RANCH D										WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034	
04		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	294 1	4128 2	Y	-0-			-0-				
05		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	282 1	4117 2	Y	-0-			-0-				
06		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	280 1	4015 2	Y	-0-			-0-				
07		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	294 1	3790 2	Y	-0-			-0-				
08		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	308 1	4165 2	Y	-0-			-0-				
09		0	4274	-0-	4274	-0-	284 1	3990 2	Y	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	420	N	224	-0-	-196	-0-	224 2	N	-0-		-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285 2	N	-0-		-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
09	0		296	-0-	296	296	296 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417			
04	1470	N	710	-0-	-760	-0-	38 1	672 2	Y	-0-	-0-
05	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	64 1	1074 2	Y	-0-	-0-
06	1260	N	339	-0-	-921	-0-	18 1	321 2	Y	-0-	-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	155 1	2529 2	Y	-0-	-0-
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123 1	1955 2	Y	1	1
09	0		1729	-0-	1729	1729	110 1	1619 2	Y	-0-	1

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364			
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 2	Y	-0-	1
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 2	Y	-0-	1
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16 1	180 2	Y	-0-	1
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	8 1	93 2	Y	-0-	1
09	0		24	-0-	24	24	2 1	22 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117			
04	2700	X	2529	-0-	-171	-0-	168 1	2360 2	Y	1	10
05	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	165 1	2401 2	Y	-0-	10
06	2790	X	2753	-0-	-37	-0-	179 1	2574 2	Y	-0-	10
07	2883	X	2503	-0-	-380	-0-	180 1	2323 2	Y	-0-	10
08	2883	X	2811	-0-	-72	-0-	194 1	2617 2	Y	-0-	10
09	0		2600	-0-	2600	2600	173 1	2427 2	Y	-0-	10

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 247771		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248			
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-	8
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-	8
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-	8
07	2790	X	1594	-0-	-1196	-0-	1594 2		N	-0-	8
08	2790	X	1474	-0-	-1316	-0-	1474 2		N	-0-	8
09	0		1318	-0-	1318	1318	1318 2		N	-0-	8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 60		RRCID -> 248467			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		109 N	109	-0-	-0-	7 1	102 2	Y	-0-			-0-
05		124 N	90	-0-	-34	6 1	84 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	25	-0-	-65	2 1	23 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	2	-0-	-122	2 2		Y	-0-			-0-
08		93 N	16	-0-	-77	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
09		0	27	-0-	27	2 1	25 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 248469			COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604		
04		3200 X	3200	-0-	-0-	136 1	3064 2	Y	-0-			-0-
05		3437 X	3437	-0-	-0-	147 1	3290 2	Y	-0-			-0-
06		3307 X	3307	-0-	-0-	136 1	3171 2	Y	-0-			-0-
07		3368 X	3368	-0-	-0-	134 1	3234 2	Y	-0-			-0-
08		3323 X	3323	-0-	-0-	148 1	3175 2	Y	-0-			-0-
09		0	3116	-0-	3116	138 1	2978 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248644			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704		
04		3690 X	3645	-0-	-45	242 1	3402 2	Y	1			12
						1 9						
05		3813 X	3288	-0-	-525	211 1	3077 2	Y	-0-			12
06		4136 X	4136	-0-	-0-	269 1	3867 2	Y	-0-			12
07		3894 X	3894	-0-	-0-	281 1	3613 2	Y	-0-			12
08		4004 X	4004	-0-	-0-	276 1	3728 2	Y	-0-			12
09		0	3855	-0-	3855	256 1	3599 2	Y	-0-			12

MARTINEZ, MERCURIO		WELL #: 2		RRCID -> 248687			COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725		
04		1620 N	1487	-0-	-133	63 1	1424 2	Y	-0-			-0-
05		1507 N	1507	-0-	-0-	64 1	1443 2	Y	-0-			-0-
06		1574 N	1574	-0-	-0-	65 1	1509 2	Y	-0-			-0-
07		1550 N	1245	-0-	-305	50 1	1195 2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1406	-0-	-113	62 1	1344 2	Y	-0-			-0-
09		0	1262	-0-	1262	56 1	1206 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528		
04		126 N	126	-0-	-0-	8 1	118 2	Y	-0-			-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	9 1	128 2	Y	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	9 1	119 2	Y	-0-			-0-
09		0	113	-0-	113	7 1	106 2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440		
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
05		217 N	101	-0-	-116	-0-	101 2	N	-0-			-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
09		0	245	-0-	245	245	245 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964		PERF. 9778 - 11317	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	211 1	2960 2	Y	-0-			-0-	
05	3565 X	3070	-0-	-495	-0-	197 1	2873 2	Y	-0-			-0-	
06	3450 X	3123	-0-	-327	-0-	203 1	2920 2	Y	-0-			-0-	
07	3565 X	3412	-0-	-153	-0-	246 1	3166 2	Y	-0-			-0-	
08	3565 X	3449	-0-	-116	-0-	238 1	3211 2	Y	-0-			-0-	
09	0	3241	-0-	3241	3241	215 1	3026 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370		PERF.10954 - 12192	
04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98 1	1377 2	Y	-0-			-0-	
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	92 1	1344 2	Y	-0-			-0-	
06	1350 N	1280	-0-	-70	-0-	83 1	1197 2	Y	-0-			-0-	
07	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	86 1	1107 2	Y	-0-			-0-	
08	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	92 1	1244 2	Y	-0-			-0-	
09	0	1163	-0-	1163	1163	77 1	1086 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11160 - 11827	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410		PERF.10950 - 11012	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-	
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-	
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			-0-	
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-			-0-	
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2		N	-0-			-0-	
09	0	295	-0-	295	295	295 2		N	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 13066		PERF.10582 - 12006	
04	948 N	948	-0-	-0-	-0-	63 1	885 2	Y	-0-			2	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	59 1	854 2	Y	-0-			2	
06	1110 N	855	-0-	-255	-0-	56 1	799 2	Y	-0-			2	
07	992 N	458	-0-	-534	-0-	33 1	425 2	Y	-0-			2	
08	899 N	254	-0-	-645	-0-	17 1	237 2	Y	-0-			2	
09	0	424	-0-	424	424	28 1	396 2	Y	-0-			2	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10816 - 11889	
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	72 1	1010 2	Y	-0-			-0-	
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	62 1	903 2	Y	-0-			-0-	
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	75 1	1071 2	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	77 1	996 2	Y	-0-			-0-	
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	73 1	980 2	Y	-0-			-0-	
09	0	940	-0-	940	940	62 1	878 2	Y	-0-			-0-	

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 12006		PERF.10870 - 11640	
04	1740 N	1580	-0-	-160	-0-	1580 2		N	-0-			-0-	
05	1767 N	1516	-0-	-251	-0-	1516 2		N	-0-			-0-	
06	1620 N	1416	-0-	-204	-0-	1416 2		N	-0-			-0-	
07	1643 N	1496	-0-	-147	-0-	1496 2		N	-0-			-0-	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-	
09	0	1451	-0-	1451	1451	1451 2		N	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:	62	RRCID ->	252180	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	10678 - 12274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 2	Y	-0-			1
05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	11 1	159 2	Y	-0-			1
06		240 N	158	-0-	-82	-0-	10 1	148 2	Y	-0-			1
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	Y	-0-			1
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	25 1	339 2	Y	-0-			1
09		0	208	-0-	208	208	14 1	194 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D			WELL #:	77	RRCID ->	254137	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	10570 - 12102	
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	99 1	1385 2	Y	-0-			6
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	88 1	1289 2	Y	-0-			6
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	100 1	1439 2	Y	-0-			6
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108 1	1389 2	Y	-0-			6
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103 1	1391 2	Y	-0-			6
09		0	1395	-0-	1395	1395	93 1	1302 2	Y	-0-			6

JENNINGS RANCH D			WELL #:	64	RRCID ->	254139	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10916 - 12572	
04		1650 N	1639	-0-	-11	-0-	109 1	1530 2	Y	-0-			-0-
05		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	104 1	1523 2	Y	-0-			-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	107 1	1538 2	Y	-0-			-0-
07		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	132 1	1698 2	Y	-0-			-0-
08		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	123 1	1666 2	Y	-0-			-0-
09		0	1685	-0-	1685	1685	112 1	1573 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:	70	RRCID ->	254141	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	12488	PERF.	10570 - 11748	
04		810 X	601	-0-	-209	-0-	40 1	560 2	Y	1			5
05		837 X	171	-0-	-666	-0-	11 1	160 2	Y	-0-			5
06		1260 X	1237	-0-	-23	-0-	81 1	1156 2	Y	-0-			5
07		1302 X	33	-0-	-1269	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			5
08		1302 X	70	-0-	-1232	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			5
09		0	2020	-0-	2020	2020	134 1	1886 2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH AA			WELL #:	58	RRCID ->	254144	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	11430 - 12214	
04		1650 N	1499	-0-	-151	-0-	102 1	1397 2	N	-0-			-0-
05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	117 1	1460 2	N	-0-			-0-
06		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115 1	1420 2	N	-0-			-0-
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	99 1	1458 2	N	-0-			-0-
08		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	91 1	1448 2	N	-0-			-0-
09		0	1418	-0-	1418	1418	92 1	1326 2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D			WELL #:	37	RRCID ->	254147	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10680 - 12224	
04		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	129 1	1815 2	Y	-0-			6
05		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	124 1	1810 2	Y	-0-			6
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	121 1	1736 2	Y	-0-			6
07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	140 1	1797 2	Y	-0-			6
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	131 1	1775 2	Y	-0-			6
09		0	1897	-0-	1897	1897	126 1	1771 2	Y	-0-			6

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	2280 N	1599	-0-	-681	-0-	106 1	1493 2	Y		-0-			-0-
05	2356 N	1450	-0-	-906	-0-	93 1	1357 2	Y		-0-			-0-
06	2250 N	1357	-0-	-893	-0-	88 1	1269 2	Y		-0-			-0-
07	1643 N	876	-0-	-767	-0-	63 1	813 2	Y		-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	126 1	1698 2	Y		-0-			-0-
09	0	2207	-0-	2207	2207	147 1	2060 2	Y		-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	317 1	3617 2	Y		-0-			45
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	326 1	3695 2	Y		-0-			45
06	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	335 1	3855 2	Y		-0-			45
07	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	361 1	4092 2	Y		-0-			45
08	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	332 1	3854 2	Y		-0-			45
09	0	3884	-0-	3884	3884	330 1	3554 2	Y		-0-			45

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

04	DLQ G-10	3222	-0-	3222	3222	3222 2	Y			-0-			-0-
05	DLQ G-10	2983	-0-	2983	6205	2983 2	Y			-0-			-0-
06	DLQ G-10	2701	-0-	2701	8906	2701 2	Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	1612	-0-	1612	10518	1612 2	Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10518	Y			NO RPT	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10518	Y			NO RPT	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

04	DLQ G-10	2610	-0-	2610	2610	2610 2	Y			-0-			-0-
05	DLQ G-10	2445	-0-	2445	5055	2445 2	Y			-0-			-0-
06	DLQ G-10	2137	-0-	2137	7192	2137 2	Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	1026	-0-	1026	8218	1026 2	Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8218	Y			NO RPT	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8218	Y			NO RPT	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

04	DLQ G-10	1111	-0-	1111	1111	1111 2	Y			-0-			-0-
05	DLQ G-10	1221	-0-	1221	2332	1221 2	Y			-0-			-0-
06	DLQ G-10	1106	-0-	1106	3438	1106 2	Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	670	-0-	670	4108	670 2	Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4108	Y			NO RPT	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4108	Y			NO RPT	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

04	DLQ G-10	567	-0-	567	567	567 2	Y			-0-			-0-
05	DLQ G-10	654	-0-	654	1221	654 2	Y			-0-			-0-
06	DLQ G-10	675	-0-	675	1896	675 2	Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	581	-0-	581	2477	581 2	Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2477	Y			NO RPT	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2477	Y			NO RPT	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)															//CONT.// 46216 403			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS															//CONT.// 857600										
BENAVIDES, B. R.															WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025		PERF.11248 - 12812		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
04	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634 2			Y	-0-			-0-											
05	DLQ G-10		637	-0-	637	1271	637 2			Y	-0-			-0-											
06	DLQ G-10		598	-0-	598	1869	598 2			Y	-0-			-0-											
07	DLQ G-10		328	-0-	328	2197	328 2			Y	-0-			-0-											
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2197				Y	NO RPT			-0-											
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2197				Y	NO RPT			-0-											

EL REFUGIO															WELL #: 2		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647		PERF.10401 - 10497		
04	120 X		43	-0-	-77	-0-	43 1			N	-0-			-0-											
05	310 X		23	-0-	-287	-0-	23 1			N	-0-			-0-											
06	150 X		62	-0-	-88	-0-	62 1			N	-0-			-0-											
07	155 X		48	-0-	-107	-0-	48 1			N	-0-			-0-											
08	31 X	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	30 X	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-											

BENAVIDES, B. R.															WELL #: 6		RRCID -> 208225		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11639 - 12440		
04	DLQ G-10		712	-0-	712	712	712 2			Y	-0-			-0-											
05	DLQ G-10		729	-0-	729	1441	729 2			Y	-0-			-0-											
06	DLQ G-10		635	-0-	635	2076	635 2			Y	-0-			-0-											
07	DLQ G-10		497	-0-	497	2573	497 2			Y	-0-			-0-											
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2573				Y	NO RPT			-0-											
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2573				Y	NO RPT			-0-											

BENAVIDES, B. R.															WELL #: 7		RRCID -> 211258		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH 12285		PERF. 8671 - 11954		
04	DLQ G-10		510	-0-	510	510	510 2			Y	-0-			-0-											
05	DLQ G-10		648	-0-	648	1158	648 2			Y	-0-			-0-											
06	DLQ G-10		586	-0-	586	1744	586 2			Y	-0-			-0-											
07	DLQ G-10		344	-0-	344	2088	344 2			Y	-0-			-0-											
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2088				Y	NO RPT			-0-											
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2088				Y	NO RPT			-0-											

BENAVIDES, B. R.															WELL #: 8		RRCID -> 213569		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8350 - 11453		
04	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678 2			Y	-0-			-0-											
05	DLQ G-10		727	-0-	727	1405	727 2			Y	-0-			-0-											
06	DLQ G-10		650	-0-	650	2055	650 2			Y	-0-			-0-											
07	DLQ G-10		456	-0-	456	2511	456 2			Y	-0-			-0-											
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2511				Y	NO RPT			-0-											
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	2511				Y	NO RPT			-0-											

EL REFUGIO "AD"															WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11340 - 12812		
04	2010 X		266	-0-	-1744	-0-	266 1			N	-0-			-0-											
05	1798 X		210	-0-	-1588	-0-	210 1			N	-0-			-0-											
06	2340 X		256	-0-	-2084	-0-	256 1			N	-0-			-0-											
07	2418 X		233	-0-	-2185	-0-	233 1			N	-0-			-0-											
08	310 X	NO RPT		-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	270 X	NO RPT		-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-											

GARZA, FERNANDO DEEP															WELL #: 2		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12214 - 12628		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-											
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-											

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//	857600					
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:	1	RRCID -> 242305	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11378	- 12622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)			46216 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
JENNINGS RANCH C		WELL #:	14	RRCID -> 179052	COMPL. DATE 06/06/2000	TOTAL DEPTH 12920	PERF.11106	- 11256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		698 N	698	-0-	-0-	37 1	661 2	Y
05		620 N	549	-0-	-71	31 1	518 2	Y
06		665 N	665	-0-	-0-	35 1	630 2	Y
07		713 N	571	-0-	-142	33 1	538 2	Y
08		558 N	495	-0-	-63	29 1	466 2	Y
09		0	427	-0-	427	27 1	400 2	Y

JENNINGS RANCH C		WELL #:	10	RRCID -> 197872	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11094	- 11160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:	7	RRCID -> 215369	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL DEPTH 12089	PERF.10066	- 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N NO RPT

JESUIT (LOYOLA BEACH)			46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225391	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.12567	- 12794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2215 N	2215	-0-	-0-	2126 3	89 9	Y
05		1821 N	1821	-0-	-0-	1733 3	88 9	Y
06		2389 X	2389	-0-	-0-	2298 3	91 9	Y
07		2294 X	2105	-0-	-189	2032 3	73 9	Y
08		2294 X	619	-0-	-1675	616 3	3 9	Y
09		2400 X	1048	-0-	-1352	1040 3	8 9	Y

JESUIT GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 232958	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 15310	PERF.13705	- 14039
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y -0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)										NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										46312 500								
JESUIT GAS UNIT										208171								
WELL #:										2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04	T. A.		509	-0-	509	1377	509	3		Y	-0-					-0-		
05	T. A.		416	-0-	416	1793	416	3		Y	-0-					-0-		
06	2230 N		437	-0-	-1793	-0-	437	3		Y	-0-					-0-		
07	527 N		476	-0-	-51	-0-	476	3		Y	-0-					-0-		
08	564 N		564	-0-	-0-	-0-	540	3	24 9	Y	22		13 1			9		
09	450 N		126	-0-	-324	-0-	125	3	1 9	Y	1					10		
SALT CREEK PRODUCTION, INC.										744277								
STATE TRACT 80-82 UNIT										1T		RRCID -> 250250		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192		
04	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
09	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-		
JESUIT (RIVERA)										46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171								
JESUIT GAS UNIT										6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-		
JESUIT GAS UNIT										5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844		
04	4450 R	4450		-0-	-0-	-0-	4308	3	142 9	Y	129	86	1			98		
05	4391 R	4391		-0-	-0-	-0-	4242	3	149 9	Y	135	169	1			64		
06	4314 R	4314		-0-	-0-	-0-	4233	3	81 9	Y	74	72	1			66		
07	4643 R	4643		-0-	-0-	-0-	4573	3	70 9	Y	64	67	1			63		
08	4588 #	3930		-0-	-658	-0-	3872	3	58 9	Y	53	70	1			46		
09	4440 #	3411		-0-	-1029	-0-	3355	3	56 9	Y	51					97		
JESUIT (UPPER DEL GRULLO)										46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC										208171								
JESUIT GAS UNIT										4		RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720		
04	7500 N	2520		-0-	-4980 B	99683	2443	3	77 9	Y	70	47	1			53		
05	7750 N	2194		-0-	-5556 B	94127	2105	3	89 9	Y	81	97	1			37		
06	7500 N	2331		-0-	-5169 B	88958	2270	3	61 9	Y	55	48	1			44		
07	7750 N	2111		-0-	-5639 B	83319	2048	3	63 9	Y	57	52	1			49		
08	7750 N	2094		-0-	-5656 B	77663	2035	3	59 9	Y	54	62	1			41		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										77663							
*09	7500 N	1878		-0-	-5622 B	72041	1817	3	61 9	Y	55					96		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC										841316								
STATE TRACT 80-82 UNIT										1C		RRCID -> 250248		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328		
04	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		
05	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		
06	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		
07	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-		

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766
04	1320	N	842	-0-	-478	-0-	189 1	653 2	N	-0-	-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	182 1	696 2	N	-0-	-0-
06	1200	N	644	-0-	-556	-0-	151 1	493 2	N	-0-	-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	191 1	638 2	N	-0-	-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	205 1	709 2	N	-0-	-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	207 1	843 2	N	-0-	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		WELL #:	2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9186 - 9677
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	221 1	765 2	Y	17	133
							19 9				
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	230 1	879 2	Y	21	154
							23 9				
06	1710	N	1052	-0-	-658	-0-	243 1	792 2	Y	15	169
							17 9				
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	285 1	955 2	Y	20	189
							22 9				
08	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	242 1	831 2	Y	16	91 1
							18 9				
*09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	293 1	1192 2	Y	36	150
							40 9				

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9144 - 9393
04	589	N	258	-0-	-331	-0-	57 1	197 2	Y	4	12
							4 9				
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	127 1	483 2	Y	12	24
							13 9				
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	139 1	456 2	Y	8	32
							9 9				
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	122 1	407 2	Y	9	41
							10 9				
08	620	N	584	-0-	-36	-0-	129 1	446 2	Y	8	22 1
							9 9				
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	100 1	406 2	Y	13	40
							14 9				

JOHNS (LOMA NOVIA) D&R PRODUCTION INC. MEW, BEN G		46993 747 196874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WELL #:		RRCID -> 127547		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4174 - 4178		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001										

JONES (4500 STRAY) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. HUISACHE		47093 666 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG	
WELL #:		RRCID -> 198424		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4431 - 4539	
O							N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46

JUANITA (LOBO) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST "A"		47440 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
WELL #:		RRCID -> 080566		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9853 - 9865	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082524		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 10597		PERF. 9005 - 9640	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	1		46
						1 9					
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		46
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 2	1 9	N	1		47
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388		PERF. 9437 - 9619	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	27 1	556 2	N	-0-		3
05	620 N	284	-0-	-336	-0-	13 1	271 2	N	-0-		3
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	705 2	N	-0-		3
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	N	43		46
						47 9					
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	26 1	529 2	N	-0-		46
09	0	703	-0-	703	703	35 1	668 2	N	-0-		46

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514		PERF. 10311 - 10444	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		14	RRCID -> 088453	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10607 PERF. 9530 - 10498			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	361	-0-	-179	-0-		17 1	344 2	N	-0-		55
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-		19 1	390 2	N	-0-		55
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-		21 1	440 2	N	-0-		55
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-		20 1	401 2	N	-0-		55
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-		20 1	403 2	N	-0-		55
09	0	663	-0-	663	663		33 1	630 2	N	-0-		55

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #:		A 1	RRCID -> 088742	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	11735 PERF.10322 - 10622			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		15	RRCID -> 093755	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10560 PERF. 9055 - 9615			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID -> 114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400 PERF. 9892 - 9914			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID -> 115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280 PERF. 8944 - 9490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID -> 117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620 PERF. 9154 - 9568			
04	780 N	508	-0-	-272	-0-		23 1	485 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	636	-0-	-108	-0-		30 1	606 2	Y	-0-		-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-		22 1	445 2	Y	-0-		-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-		28 1	557 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	258	-0-	-393	-0-		12 1	246 2	Y	-0-		-0-
09	0	584	-0-	584	584		29 1	555 2	Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL -A-		//CONT.//	47440 500 460054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	3	RRCID ->	084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9819 - 9984
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	194 1	2017 2	Y	9	16 1	5
05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	283 1	2223 2	Y	9	9 1	5
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	315 1	2463 2	Y	8	10 1	3
07	2294 N	2291	-0-	-3	-0-	202 1	2080 2	Y	8	9 1	2
08	2418 N	1556	-0-	-862	-0-	149 1	1403 2	Y	4		6
09	2340 N	771	-0-	-1569	-0-	68 1	699 2	Y	4		10
BRUNI MINERAL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	9876 - 10075
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	120 1	1243 2	Y	9	15 1	5
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	164 1	1289 2	Y	8	8 1	5
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	144 1	1126 2	Y	7	9 1	3
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	136 1	1399 2	Y	10	10 1	3
08	1457 N	1396	-0-	-61	-0-	134 1	1258 2	Y	4		7
09	1290 N	643	-0-	-647	-0-	57 1	582 2	Y	4		11
BRUNI MINERAL C		WELL #:	2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.	10614 - 10819
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HIRSCH ESTATE J.		WELL #:	C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9346 - 9412
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	83 2	Y	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	9 1	70 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	4 1	41 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	53	-0-	-40	-0-	5 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 2	Y	-0-		-0-
JUANITA (LOBO, UP.) KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL "D"		WELL #:	2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF.	9468 - 10243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		//CONT.//		47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF.	9140 - 9198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	16	1	164	2	Y	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	2	Y	-0-	-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	Y	-0-	-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-	-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	12	1	119	2	Y	-0-	-0-
JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF.	7290 - 7306
04	1200 N	953	-0-	-247	-0-	179	1	774	2	N	-0-	120
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	243	1	1079	2	N	-0-	120
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	234	1	977	2	N	-0-	120
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	234	1	956	2	N	-0-	120
08	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	235	1	940	2	N	-0-	120
09	1200 N	997	-0-	-203	-0-	235	1	762	2	N	-0-	120
JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	8046 - 8066
04	120 N	32	-0-	-88	-0-	3	1	29	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	153633	COMPL. DATE	08/06/1994	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	7140 - 7360
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		41	RRCID ->	289562	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL DEPTH	10863	PERF.	7150 - 7330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		48	RRCID ->	289563	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7080 - 7388
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	N	-0-	29
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-	29
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	1	1	19	2	N	-0-	29
07	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	2	N	-0-	29
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	2	N	-0-	29
09	0	106	-0-	106	106	5	1	101	2	N	-0-	29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008									

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008									

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8010 X	7228	-0-	-782	-0-	35	1	6846	2	Y	315	299 1	108
						347	9						
05	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	22	1	8769	2	Y	361	346 1	123
						397	9						
06	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	10	1	8512	2	Y	395	366 1	152
						435	9						
07	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	7	1	8521	2	Y	367	337 1	182
						24	4	404	9				
*08	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	17	1	8801	2	Y	397	373 1	206
						45	4	437	9				
*09	8878 X	8878	-0-	-0-	-0-	17	1	8375	2	Y	388	451 1	143
						59	4	427	9				

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

04	8430 X	7667	-0-	-763	-0-	19	1	7454	2	Y	176	178 1	60
						194	9						
05	8463 X	7526	-0-	-937	-0-	9	1	7345	2	Y	156	163 1	53
						172	9						
06	7530 X	7412	-0-	-118	-0-	4	1	7219	2	Y	172	159 1	66
						189	9						
07	7936 X	7517	-0-	-419	-0-	3	1	7314	2	Y	162	148 1	80
						22	4	178	9				
*08	7936 X	7720	-0-	-216	-0-	7	1	7489	2	Y	174	164 1	90
						33	4	191	9				
09	7680 X	7095	-0-	-585	-0-	7	1	6868	2	Y	166	195 1	61
						37	4	183	9				

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

04	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	34	1	10430	2	Y	307	295 1	105
						338	9						
05	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	16	1	10249	2	Y	271	284 1	92
						298	9						
06	11910 X	9854	-0-	-2056	-0-	7	1	9536	2	Y	283	266 1	109
						311	9						
07	12307 X	9740	-0-	-2567	-0-	5	1	9427	2	Y	260	240 1	129
						22	4	286	9				
*08	12307 X	9917	-0-	-2390	-0-	12	1	9560	2	Y	277	262 1	144
						40	4	305	9				
09	10800 X	8945	-0-	-1855	-0-	11	1	8599	2	Y	257	306 1	95
						52	4	283	9				

OIL AND GAS DIVISION

KR\BOA (VX CONS.)			//CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
KING RANCH CANELO			WELL #: 830 RRCID -> 267327				COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12820 - 13090				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	19	1	2909	2	Y	172	159	1	59
							189	9							
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2835	2	Y	149	157	1	51
							164	9							
06		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	4	1	2745	2	Y	163	151	1	63
							179	9							
07		3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3	1	2895	2	Y	159	143	1	79
							8	4	175	9					
*08		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	2	Y	181	166	1	94
							18	4	199	9					
09		3120 X	3049	-0-	-71	-0-	7	1	2838	2	Y	166	199	1	61
							21	4	183	9					

KING RANCH CANELO			WELL #: 837 RRCID -> 267331				COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11940 - 12602				
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1332	2	4	9	Y	4	4	1	1
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	Y	4	4	1	1
06		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197	2	3	9	Y	3	3	1	1
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	4	Y	4	3	1	2
							4	9							
*08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1224	2	3	4	Y	3	3	1	2
							3	9							
*09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1232	2	4	4	Y	3	4	1	1
							3	9							

KING RANCH CANELO			WELL #: 848 RRCID -> 268058				COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11506 - 12721				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO			WELL #: 862 RRCID -> 269350				COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 13095		PERF.11526 - 12668				
04		2280 X	2020	-0-	-260	-0-	11	1	1895	2	Y	104	105	1	36
							114	9							
05		2263 X	1908	-0-	-355	-0-	5	1	1806	2	Y	88	94	1	30
							97	9							
06		T. A.	1862	-0-	1862	1862	2	1	1753	2	Y	97	90	1	37
							107	9							
07		T. A.	1853	-0-	1853	3715	2	1	1744	2	Y	89	82	1	44
							9	4	98	9					
*08		T. A.	1949	-0-	1949	5664	4	1	1824	2	Y	99	92	1	51
							12	4	109	9					
*09		7522 X	1858	-0-	-5664	-0-	4	1	1735	2	Y	95	111	1	35
							14	4	105	9					

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	3210 #	3075	-0-	-135	-0-		227 1 42 9	2806 2	Y		38	31 1			16
05	3329 R	3329	-0-	-0-	-0-		267 1 50 9	3012 2	Y		45	53 1			8
06	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-		262 1 41 9	2967 2	Y		37	39 1			6
07	3551 R	3551	-0-	-0-	-0-		281 1 1 4	3229 2	Y		36	36 1			6
*08	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-		292 1 2 4	3232 2	Y		39	39 1			6
*09	3305 R	3305	-0-	-0-	-0-		214 1 2 4	3053 2	Y		33	34 1			5
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 70E		RRCID -> 193926		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 10980		PERF.11711 - 11718					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/26/2022													
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 71E		RRCID -> 194923		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 13255		PERF. 9276 - 9296					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060					
04	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-		157 1 18 9	1931 2	Y		16	13 1			7
05	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-		180 1 20 9	2025 2	Y		18	22 1			3
06	2370 #	2308	-0-	-62	-0-		186 1 18 9	2104 2	Y		16	17 1			2
07	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-		214 1 2 4	2458 2	Y		18	17 1			3
*08	2820 R	2820	-0-	-0-	-0-		232 1 3 4	2564 2	Y		19	19 1			3
*09	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-		178 1 3 4	2533 2	Y		17	17 1			3

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4212 R	4212	-0-	-0-	-0-	319	1	3893	2	Y	-0-		-0-
05		4898 #	180	-0-	-4718	-0-	15	1	165	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		T. A.	1030	-0-	1030	1030	83	1	947	2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	288	-0-	288	1318	24	1	264	2	Y	-0-		-0-
*09		6106 R	4788	-0-	-1318	-0-	384	1	4402	2	Y	-0-		-0-
							2	4						

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04		9660 #	7392	-0-	-2268	-0-	516	1	6543	2	Y	303	231	1	130
							333	9							
05		9009 R	9009	-0-	-0-	-0-	696	1	7866	2	Y	406	460	1	76
							447	9							
06		8803 R	8803	-0-	-0-	-0-	684	1	7753	2	Y	333	358	1	51
							366	9							
07		9268 R	9268	-0-	-0-	-0-	706	1	8197	2	Y	321	318	1	54
							12	4							
*08		9021 #	8472	-0-	-549	-0-	670	1	7447	2	Y	311	320	1	45
							13	4							
09		8730 #	7286	-0-	-1444	-0-	455	1	6548	2	Y	245	251	1	39
							13	4							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M889E		RRCID -> 274349		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13188		PERF.11682 - 13152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	16950 #	11556	-0-	-5394	-0-	41	1	10964	2	Y	501	461	1	215
						551	9							
05	21650 R	21650	-0-	-0-	-0-	78	1	20432	2	Y	1036	1057	1	194
						1140	9							
06	T. A.	19500	-0-	19500	19500	80	1	18559	2	Y	783	857	1	120
						861	9							
07	T. A.	18398	-0-	18398	37898	86	1	17562	2	Y	675	682	1	113
						7	4	743	9					
*08	T. A.	18751	-0-	18751	56649	99	1	17839	2	Y	733	739	1	107
						7	4	806	9					
*09	32110	14608	-0-	-17502	39147	88	1	13805	2	Y	642	646	1	103
						9	4	706	9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M895E		RRCID -> 275673		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13664		PERF.11690 - 13042				
04	2700 #	2133	-0-	-567	-0-	156	1	1938	2	Y	35	28	1	15
						39	9							
05	2790 #	1620	-0-	-1170	-0-	129	1	1459	2	Y	29	39	1	5
						32	9							
06	T. A.	1669	-0-	1669	1669	133	1	1507	2	Y	26	27	1	4
						29	9							
07	T. A.	1141	-0-	1141	2810	90	1	1032	2	Y	16	17	1	3
						1	4	18	9					
*08	T. A.	2372	-0-	2372	5182	193	1	2140	2	Y	34	32	1	5
						2	4	37	9					
*09	6510 R	1328	-0-	-5182	-0-	91	1	1215	2	Y	19	21	1	3
						1	4	21	9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797		PERF.11675 - 13541				
04	3660 #	2546	-0-	-1114	-0-	190	1	2335	2	Y	19	15	1	8
						21	9							
05	3782 #	2089	-0-	-1693	-0-	169	1	1902	2	Y	16	21	1	3
						18	9							
06	3690 #	2063	-0-	-1627	-0-	167	1	1882	2	Y	13	14	1	2
						14	9							
07	2883 #	2406	-0-	-477	-0-	191	1	2199	2	Y	14	14	1	2
						1	4	15	9					
*08	2883 #	2765	-0-	-118	-0-	228	1	2515	2	Y	18	17	1	3
						2	4	20	9					
09	2550 #	2018	-0-	-532	-0-	159	1	1843	2	Y	13	14	1	2
						2	4	14	9					
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.12839 - 13318				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG										
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162																
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E		RRCID ->		278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568		PERF.10154 - 10168						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		1390 R	1390	-0-	-0-	-0-		103	1	1268	2	Y	17	14	1					7
								19	9											
05		1376 R	1376	-0-	-0-	-0-		110	1	1246	2	Y	18	22	1					3
								20	9											
06		T. A.	1484	-0-	1484	1484		119	1	1346	2	Y	17	17	1					3
								19	9											
07		T. A.	1461	-0-	1461	2945		116	1	1329	2	Y	14	15	1					2
								1	4											
*08		T. A.	1452	-0-	1452	4397		119	1	1314	2	Y	16	16	1					2
								1	4											
*09		5596 R	1199	-0-	-4397	-0-		81	1	1103	2	Y	13	13	1					2
								1	4											

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M939EH		RRCID ->		288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10610 - 11158	
04		2580 #	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-				-0-
05		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-				-0-
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E		RRCID ->		289352		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12438 - 12670	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2102ME		RRCID ->		291665		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 13502		PERF.11813 - 12024		
04		37050	192465	-0-	155415	190742		870	1	182979	2	N	7833	7842	1	409
								8616	9							
05		38285	191759	-0-	153474	344216		868	1	182171	2	N	7927	7975	1	361
								8720	9							
06		37050	156991	-0-	119941	464157		781	1	149427	2	N	6166	6134	1	393
								6783	9							
07		38285	135731	-0-	97446	561603		751	1	129291	2	N	5074	5001	1	466
								108	4	5581	9					
*08		38285	113067	-0-	74782	636385		692	1	107542	2	N	4306	4270	1	502
								96	4	4737	9					
*09		37050	97461	-0-	60411	696796		655	1	93282	2	N	3125	3182	1	445
								86	4	3438	9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2103ME		RRCID ->		292927		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 11212		PERF. N/A	
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080 - 14132	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459									
COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	2261 - 2266	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	5190 - 5890	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531 - 5550	
04	6870 X	5527	-0-	-1343	-0-	5527	3			N	-0-		-0-
05	6820 X	5384	-0-	-1436	-0-	5384	3			N	-0-		-0-
06	6330 X	4693	-0-	-1637	-0-	4693	3			N	-0-		-0-
07	6200 X	5341	-0-	-859	-0-	5341	3			N	-0-		-0-
08	5704 X	4762	-0-	-942	-0-	4762	3			N	-0-		-0-
09	5520 X	3989	-0-	-1531	-0-	3989	3			N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641	
04	4590 X	4005	-0-	-585	-0-	4005	3			Y	-0-		484
05	4464 X	3952	-0-	-512	-0-	3952	3			Y	-0-		484
06	4320 X	3741	-0-	-579	-0-	3741	3			Y	-0-		484
07	4464 X	3596	-0-	-868	-0-	3596	3			Y	-0-		484
08	4154 X	3451	-0-	-703	-0-	3451	3			Y	-0-		484
09	4020 X	3014	-0-	-1006	-0-	3014	3			Y	-0-		484

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630	030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		512		RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5572 - 5582		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515		RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 4623 - 4635		
04	2220	X	736	-0-	-1484	-0-	736	3		N	-0-			-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3		N	-0-			-0-
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
07	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
08	2759	N	1784	-0-	-975	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
09	2400	N	1563	-0-	-837	-0-	1563	3		N	-0-			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9		RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 5726 - 5734		
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3		N	-0-			-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3		N	-0-			-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H		RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5381 - 5670		
04	13590	X	10	-0-	-13580	-0-	10	3		N	-0-	35 0		-0-
05	14322	X	10542	-0-	-3780	-0-	10542	3		N	-0-			-0-
06	13860	X	11187	-0-	-2673	-0-	11187	3		N	-0-			-0-
07	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	12400	X	18	-0-	-12382	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	11190	X	367	-0-	-10823	-0-	367	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529		RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6003		
04	13500	X	5932	-0-	-7568	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
05	13950	X	5079	-0-	-8871	-0-	5079	3		N	-0-			-0-
06	12750	X	5138	-0-	-7612	-0-	5138	3		N	-0-			-0-
07	6200	X	4529	-0-	-1671	-0-	4529	3		N	-0-			-0-
08	6200	X	2632	-0-	-3568	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
09	5940	X	2313	-0-	-3627	-0-	2313	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460		RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278		
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3		N	-0-			-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3		N	-0-			-0-
07	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3		N	-0-			-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461		RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190		
04	16620	X	11158	-0-	-5462	-0-	11158	3		N	-0-			-0-
05	13020	X	11533	-0-	-1487	-0-	11533	3		N	-0-			-0-
06	12600	X	9343	-0-	-3257	-0-	9343	3		N	-0-			-0-
07	12400	X	9825	-0-	-2575	-0-	9825	3		N	-0-			-0-
08	11532	X	9058	-0-	-2474	-0-	9058	3		N	-0-			-0-
09	11160	X	8314	-0-	-2846	-0-	8314	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3					-0-
05	3100 N	5122	-0-	2022	2022		5122	3					-0-
06	6128 X	4106	-0-	-2022	-0-		4106	3					-0-
07	372 X	57	-0-	-315	-0-		57	3					-0-
08	5115 X	35	-0-	-5080	-0-		35	3					-0-
09	4950 X	15	-0-	-4935	-0-		15	3					-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5598 - 5607	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	141 N	-0-	-0-	-141	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-		913	3					-0-
05	1581 N	46	-0-	-1535	-0-		46	3					-0-
06	1410 N	305	-0-	-1105	-0-		305	3					-0-
07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		2839	3					-0-
08	10380 X	10380	-0-	-0-	-0-		10380	3					-0-
*09	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-		9814	3					-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	6114 - 6352	
04	2520 X	2131	-0-	-389	-0-		2131	3					-0-
05	4154 X	2544	-0-	-1610	-0-		2544	3					-0-
06	4020 X	2098	-0-	-1922	-0-		2098	3					-0-
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-		2439	3					-0-
08	2666 X	2321	-0-	-345	-0-		2321	3					-0-
09	2460 X	1593	-0-	-867	-0-		1593	3					-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		49DF	RRCID ->	195041	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5354 - 5498	
04	2677 N	2621	-0-	-56	-0-		2621	3					-0-
05	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		3005	3					-0-
06	3060 X	1411	-0-	-1649	-0-		1411	3					-0-
07	3162 X	1983	-0-	-1179	-0-		1983	3					-0-
08	3162 X	2419	-0-	-743	-0-		2419	3					-0-
09	2910 X	2075	-0-	-835	-0-		2075	3					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #:		25DF	RRCID ->	195213	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	5145 - 5149	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
STATE MARSHALL		WELL #:		50DF	RRCID ->	196373	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5486 - 6284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STATE MARSHALL		WELL #:		53DF	RRCID ->	203198	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5652 - 6316		
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	310 N	150	-0-	-160	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
*09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3		N	-0-			-0-
BASS, A. M. K., MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	207019	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	8294	PERF. N/A		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			-0-
KELSEY UNIT		WELL #:		573F	RRCID ->	212253	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5806 - 5908		
04	600 X	164	-0-	-436	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3		N	-0-			-0-
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
07	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			-0-
STATE MARSHALL		WELL #:		57 F	RRCID ->	214027	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5028 - 5034		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4947 - 4978		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
KELSEY UNIT S56MF		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5608 - 5614		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366				N	-0-			-0-
06		366 X	-0-	-0-	-366	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

04		17220 X	16797	-0-	-423	-0-	16797	3		N	-0-			-0-
05		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17864	3		N	-0-			-0-
06		14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	14771	3		N	-0-			-0-
07		13439 X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	3		N	-0-			-0-
08		17856 X	11583	-0-	-6273	-0-	11583	3		N	-0-			-0-
09		17280 X	9803	-0-	-7477	-0-	9803	3		N	-0-			-0-

 STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

04		3000 N	4879	-0-	1879	1879	4879	3		N	-0-			-0-
05		3100 N	3394	-0-	294	2173	3394	3		N	-0-			-0-
06		6641 X	4468	-0-	-2173	-0-	4468	3		N	-0-			-0-
07		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
08		3813 X	1543	-0-	-2270	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
09		3690 X	1221	-0-	-2469	-0-	1221	3		N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 WAGNER OIL COMPANY 891175
 VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-		-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-		-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-		-0-
08		155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	Y	-0-		-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	15	1	146	3	Y	-0-		-0-

 DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GARCIA, JOSE DR.		WELL #:		6	RRCID ->	129563	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		33	RRCID ->	195186	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5734 - 6410				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		48630 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		80	RRCID ->	162122	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8332 - 8577				
04	5700 X	4817	-0-	-883 B	-0-	356 1	4406 2	Y	50						201
05	5890 X	4148	-0-	-1742 B	-0-	318 1	3756 2	Y	67						268
06	5700 X	5255	-0-	-445 B	-0-	394 1	4774 2	Y	79	189 1					158
07	5899 X	5899	-0-	-0- B	-0-	440 1	5404 2	Y	50						208
08	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	421 1	5177 2	Y	47						255
09	0	5197	-0-	5197 B	5197	363 1	4801 2	Y	30						285

MCGILL BROS. O/A		WELL #:		1 T	RRCID ->	173934	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8316 - 9020				
04	3120 X	1850	-0-	-1270 B	-0-	138 1	1712 2	Y	-0-						10
05	3224 X	1489	-0-	-1735 B	-0-	116 1	1373 2	Y	-0-						10
06	3120 X	1621	-0-	-1499 B	-0-	123 1	1498 2	Y	-0-						10
07	2666 X	1641	-0-	-1025 B	-0-	124 1	1517 2	Y	-0-						10
08	1922 X	1748	-0-	-174 B	-0-	131 1	1617 2	Y	-0-						10
09	0	1958	-0-	1958 B	1958	137 1	1821 2	Y	-0-						10

KILLAM OIL CO., LTD.		460054			RRCID ->	111567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7838 - 8134				
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		4											
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						56

DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #:		5	RRCID ->	112084	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7681 - 7754				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-						-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCGILL BROS.		WELL #:		603	RRCID ->	226152	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8403 - 8444		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
04	300 N	308	-0-	8 B	-82720	29 1	271 2	N	7	5 1		48
05	310 N	370	-0-	60 B	-82660	36 1	330 2	N	4			52
06	300 N	363	-0-	63 B	-82597	36 1	309 2	N	16	7 1		61
07	310 N	410	-0-	100 B	-82497	41 1	365 2	N	4	5 1		60
08	310 N	384	-0-	74 B	-82423	39 1	342 2	N	3	2 1		61
09	300 N	396	-0-	96 B	-82327	39 1	340 2	N	15	5 1		71

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
04	30 N	84	-0-	54 B	-110104	8 1	76 2	N	-0-			42
05	62 N	96	-0-	34 B	-110070	9 1	87 2	N	-0-			42
06	60 N	41	-0-	-19 B	-110070	4 1	37 2	N	-0-			42
07	93 N	21	-0-	-72 B	-110070	2 1	19 2	N	-0-			42
08	93 N	37	-0-	-56 B	-110070	4 1	33 2	N	-0-			42
09	30 N	10	-0-	-20 B	-110070	1 1	9 2	N	-0-			42

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
04	270 N	298	-0-	28 B	-5156	28 1	262 2	N	7			146
05	279 N	310	-0-	31 B	-5125	29 1	263 2	N	16			162
06	270 N	317	-0-	47 B	-5078	32 1	279 2	N	5			167
07	279 N	269	-0-	-10 B	-5078	26 1	228 2	N	14	169 1		12
08	279 N	291	-0-	12 B	-5066	30 1	259 2	N	2			14
09	270 N	276	-0-	6 B	-5060	28 1	247 2	N	1			15

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	570 N	620	-0-	50 B	-267907	58	1	538	2	N	22		95
05	651 N	596	-0-	-55 B	-267907	24	9	526	2	N	11		106
06	600 N	543	-0-	-57 B	-267907	12	9	471	2	N	16	101 1	21
07	651 N	364	-0-	-287 B	-267907	54	1	315	2	N	13		34
08	589 N	532	-0-	-57 B	-267907	18	9	460	2	N	17		51
09	540 N	521	-0-	-19 B	-267907	35	1	451	2	N	17		68
						14	9						
						53	1						
						19	9						
						51	1						
						19	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.	10157 - 10172	
04	2610 N	2418	-0-	-192 B	-0-	229	1	2104	2	N	77	37 1	181
05	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	85	9	2313	2	N	77	177 1	81
06	2896 N	2896	-0-	-0- B	-0-	253	1	2516	2	N	82	53 1	110
07	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	85	9	2686	2	N	78	37 1	151
08	3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	290	1	2653	2	N	90	198 1	43
*09	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	90	9	2516	2	N	80	35 1	88
						302	1						
						86	9						
						306	1						
						99	9						
						287	1						
						88	9						

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9760 - 10602	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10346 - 10620	
04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	42	1	389	2	N	-0-		-0-
05	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	72	1	658	2	N	-0-		-0-
06	570 N	372	-0-	-198 B	-0-	38	1	334	2	N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	45	1	400	2	N	-0-		-0-
08	744 N	580	-0-	-164 B	-0-	60	1	520	2	N	-0-		-0-
*09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	56	1	489	2	N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10327 - 10503	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	42	1	389	2	N	-0-					112
05	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	43	1	393	2	N	3					115
							3									
06	510 N	416	-0-	-94 B	-0-	42	1	363	2	N	10					125
							11									
07	434 N	336	-0-	-98 B	-0-	33	1	297	2	N	5					130
							6									
08	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	39	1	336	2	N	1					131
							1									
09	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	40	1	351	2	N	-0-					131

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

04	5040 X	4588	-0-	-452 B	-146959	445	1	4098	2	N	41					103
							45									
05	5208 X	4491	-0-	-717 B	-146959	437	1	3999	2	N	50					153
							55									
06	4890 X	4275	-0-	-615 B	-146959	435	1	3778	2	N	56	178	1			31
							62									
07	4867 X	4199	-0-	-668 B	-146959	419	1	3728	2	N	47					78
							52									
08	4743 X	3808	-0-	-935 B	-146959	389	1	3372	2	N	43					121
							47									
09	4590 X	3646	-0-	-944 B	-146959	370	1	3248	2	N	25					146
							28									

 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13616					N	-0-					57

 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

04	30 N	9	-0-	-21 B	-174264	1	1	8	2	N	-0-					37
05	31 N	18	-0-	-13 B	-174264	2	1	16	2	N	-0-					37
06	10 N	25	-0-	15 B	-174249	3	1	22	2	N	-0-					37
07	9 N	-0-	-0-	-9 B	-174249					N	-0-					37
08	31 N	465	-0-	434 B	-173815	48	1	417	2	N	-0-					37
09	30 N	617	-0-	587 B	-173228	63	1	554	2	N	-0-					37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		620	RRCID ->	245803	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	11465	PERF.	9542 - 11130	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5760 X	5874	-0-	114 B	-626282	563 1	5179 2	N		120	76 1		205
05	5952 X	6044	-0-	92 B	-626190	132 9	585 1	5350 2	N	99			304
06	5760 X	5705	-0-	-55 B	-626190	109 9	576 1	5001 2	N	116	287 1		133
07	6076 X	5797	-0-	-279 B	-626190	128 9	572 1	5086 2	N	126	77 1		182
08	6076 X	5734	-0-	-342 B	-626190	139 9	580 1	5031 2	N	112	38 1		256
09	5880 X	5665	-0-	-215 B	-626190	123 9	565 1	4957 2	N	130	274 1		112
						143 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		626	RRCID ->	246613	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10546 - 11226	
04	390 N	565	-0-	175 B	-5343	55 1	502 2	N		7	3 1		149
05	589 N	604	-0-	15 B	-5328	8 9	59 1	541 2	N	4			153
06	540 N	570	-0-	30 B	-5298	4 9	58 1	506 2	N	5	5 1		153
07	589 N	517	-0-	-72 B	-5298	6 9	51 1	458 2	N	7	3 1		157
08	589 N	346	-0-	-243 B	-5298	8 9	35 1	307 2	N	4	2 1		159
09	570 N	312	-0-	-258 B	-5298	4 9	32 1	277 2	N	3	3 1		159
						3 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		625	RRCID ->	247282	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11535	PERF.	N/A	
04	5040 X	5432	-0-	392 B	-363542	520 1	4782 2	N		118	76 1		197
05	5301 X	5573	-0-	272 B	-363270	130 9	539 1	4927 2	N	97			294
06	5130 X	5229	-0-	99 B	-363171	107 9	529 1	4592 2	N	98	110 1		282
07	5611 X	5473	-0-	-138 B	-363171	108 9	540 1	4803 2	N	118	272 1		128
08	5611 X	5528	-0-	-83 B	-363171	130 9	559 1	4848 2	N	110	38 1		200
09	5430 X	5134	-0-	-296 B	-363171	121 9	511 1	4484 2	N	126	73 1		253
						139 9							

MCGILL BROS.		WELL #:		630	RRCID ->	247363	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	9470 - 11072	
04	2850 X	3262	-0-	412 B	-191054	311 1	2860 2	N		83	43 1		147
05	2945 X	3472	-0-	527 B	-190527	91 9	339 1	3096 2	N	34			181
06	2850 X	2872	-0-	22 B	-190505	37 9	288 1	2500 2	N	76	62 1		195
07	2945 X	3167	-0-	222 B	-190283	84 9	315 1	2801 2	N	46	43 1		198
08	2945 X	3145	-0-	200 B	-190083	51 9	318 1	2760 2	N	61	21 1		238
09	2850 X	2656	-0-	-194 B	-190083	67 9	265 1	2322 2	N	63	204 1		97
						69 9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986			N	-0-				-0-

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

04	3582	X	3582	-0-	-0-	B	-0-	344	1	3165	2	N	66	40	1	135
								73	9							
05	2901	X	2901	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2560	2	N	55			190
								61	9							
06	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	360	1	3126	2	N	127	251	1	66
								140	9							
07	3887	X	3887	-0-	-0-	B	-0-	386	1	3435	2	N	60	40	1	86
								66	9							
08	2666	X	2633	-0-	-33	B	-0-	267	1	2316	2	N	45	20	1	111
								50	9							
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	354	1	3102	2	N	103	38	1	176
								113	9							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

04	3229	X	3229	-0-	-0-	B	-0-	313	1	2882	2	N	31			258
								34	9							
05	3707	X	3707	-0-	-0-	B	-0-	363	1	3318	2	N	24	182	1	100
								26	9							
06	2889	X	2889	-0-	-0-	B	-0-	296	1	2571	2	N	20			120
								22	9							
07	2542	X	2534	-0-	-8	B	-0-	256	1	2275	2	N	3			123
								3	9							
08	2690	X	2690	-0-	-0-	B	-0-	277	1	2407	2	N	5			128
								6	9							
*09	3698	X	3698	-0-	-0-	B	-0-	376	1	3298	2	N	22			150
								24	9							

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

04	2926	X	2926	-0-	-0-	B	-0-	280	1	2576	2	N	64	40	1	289
								70	9							
05	2986	N	2986	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2635	2	N	57			346
								63	9							
06	2893	N	2893	-0-	-0-	B	-0-	293	1	2545	2	N	50	240	1	156
								55	9							
07	3017	N	3017	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2669	2	N	44	40	1	160
								48	9							
08	3020	N	3020	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2661	2	N	47	20	1	187
								52	9							
09	2850	N	2785	-0-	-65	B	-0-	280	1	2452	2	N	48	38	1	197
								53	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
OVERTON PARK OIL & GAS LP			628656									
MCGILL BROS.			WELL #: 321	RRCID ->	034906	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8953 - 8977	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	960 X	796	-0-	-164 B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
05	992 X	767	-0-	-225 B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
06	579 X	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
07	1903 X	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3		N	-0-			-0-
08	1747 X	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 3		N	-0-			-0-
*09	1518 X	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 540	RRCID ->	157593	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9020 - 9042	
04	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
05	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-			-0-
07	992 N	801	-0-	-191 B	-0-	801 3		N	-0-			-0-
08	961 N	712	-0-	-249 B	-0-	712 3		N	-0-			-0-
*09	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 546	RRCID ->	162385	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	8644 - 8678	
04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-			-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
08	1730 X	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
*09	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 549	RRCID ->	165891	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8355 - 8548	
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3		N	-0-			-0-
08	638 X	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-			-0-
*09	595 X	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 553	RRCID ->	171792	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8584 - 8606	
04	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1270	-0-	-342 B	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
06	1560 N	904	-0-	-656 B	-0-	904 3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1071	-0-	-541 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1209	-0-	-62 B	-0-	1209 3		N	-0-			-0-
*09	1037 X	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 550	RRCID ->	171938	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10808 - 10841	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-14810			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.			WELL #: 554	RRCID ->	172847	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8964 - 8976	
04	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
05	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881 3		N	-0-			-0-
06	2774 N	2774	-0-	-0- B	-0-	2774 3		N	-0-			-0-
07	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
08	2361 X	2361	-0-	-0- B	-0-	2361 3		N	-0-			-0-
*09	2458 X	2458	-0-	-0- B	-0-	2458 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-146349				N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

04	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
06	1343 N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	B	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
08	465 X	393	-0-	-72	B	-0-	393	3		N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

04	210 X	3539	-0-	3329	B	-25781	3539	3		N	-0-			-0-
05	217 X	3851	-0-	3634	B	-22147	3851	3		N	-0-			-0-
06	210 X	3804	-0-	3594	B	-18553	3804	3		N	-0-			-0-
07	217 X	3880	-0-	3663	B	-14890	3880	3		N	-0-			-0-
08	217 X	3659	-0-	3442	B	-11448	3659	3		N	-0-			-0-
09	210 X	3270	-0-	3060	B	-8388	3270	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

04	0 N	446	-0-	446	B	-130836	446	3		N	-0-			-0-
05	496 N	435	-0-	-61	B	-130836	435	3		N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31	B	-130836	389	3		N	-0-			-0-
07	465 N	380	-0-	-85	B	-130836	380	3		N	-0-			-0-
08	434 N	315	-0-	-119	B	-130836	315	3		N	-0-			-0-
09	390 X	389	-0-	-1	B	-130836	389	3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-30719				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-30719				N	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	B	-30719				N	-0-			-0-
07	0 N	85	-0-	85	B	-30634	85	3		N	-0-			-0-
08	0 X	707	-0-	707	B	-29927	707	3		N	-0-			-0-
09	0 X	1979	-0-	1979	B	-27948	1979	3		N	-0-			-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

04	3750 X	2317	-0-	-1433	B	-0-	218	1	1897	2	N	184	179	1	307
							202	9							
05	4759 X	4759	-0-	-0-	B	-0-	582	1	3711	2	N	424	534	1	197
							466	9							
06	4260 X	2372	-0-	-1888	B	-0-	359	1	1823	2	N	173	180	1	190
							190	9							
07	4402 X	3500	-0-	-902	B	-0-	180	1	2939	2	N	346	184	1	352
							381	9							
08	4774 X	3725	-0-	-1049	B	-0-	211	1	3104	2	N	373	538	1	187
							410	9							
09	4620 X	3114	-0-	-1506	B	-0-	201	1	2584	2	N	299	177	1	309
							329	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LA RUCIA "A"		WELL #:		1	RRCID -> 185926		COMPL. DATE 01/04/2002			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2	N	-0-			157
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			157
06		1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2	N	-0-			157
07		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	3	N	-0-			157
08		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-			157
09		1770 N	1007	-0-	-763 B	-0-	1007	3	N	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY				891175									
VILLARREAL		WELL #:		28	RRCID -> 129651		COMPL. DATE 12/06/1988			TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID -> 284254		COMPL. DATE 12/09/2017			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047			
04		210 N	113	-0-	-97 B	-32326	5	1	108	3	N	-0-	-0-
05		0 N	96	-0-	96 B	-32230	3	1	93	3	N	-0-	-0-
06		0 N	149	-0-	149 B	-32081	9	1	140	3	N	-0-	-0-
07		0 N	126	-0-	126 B	-31955	9	1	117	3	N	-0-	-0-
08		0 N	64	-0-	64 B	-31891	5	1	59	3	N	-0-	-0-
09		150 N	72	-0-	-78 B	-31891	38	1	34	3	N	-0-	-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656									
STATE-MARSHALL		WELL #:		45 U	RRCID -> 133959		COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067									
DE GARZA, J.M.		WELL #:		2	RRCID -> 098444		COMPL. DATE 12/23/1981			TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
XOG OPERATING LLC				945921									
DE PENNA, V. L.		WELL #:		1	RRCID -> 143491		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)		48635 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
DE GARZA, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 088353		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		626507										
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818						
04	DLQ G-10	410	-0-	410	1418	195	2	215	9	Y	195	168	1	637
05	DLQ G-10	385	-0-	385	1803	338	2	47	9	Y	43			680
06	DLQ G-10	687	-0-	687	2490	573	2	114	9	Y	104	171	1	613
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT			613
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT			613
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2490					Y	NO RPT			613

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502 - 13064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423 - 12948				
04	DLQ G-10	822	-0-	822	10068	435 2	387 9	Y	352	359 1	90				
05	DLQ G-10	1470	-0-	1470	11538	1130 2	340 9	Y	309	348 1	51				
06	DLQ G-10	2282	-0-	2282	13820	1720 2	562 9	Y	511	561 1	1				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13820			Y	NO RPT		1				
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13820			Y	NO RPT		1				
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13820			Y	NO RPT		1				

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340 - 12450				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

SMITH GAS UNIT ONE		WELL #:		7	RRCID ->	209774	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12820 - 12928				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

KINGSVILLE, SW (TAOS)				49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO.				250446											
BEVAN BROS		WELL #:		2	RRCID ->	204067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11818 - 11835				
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ORO RESOURCES, LLC				626507											
YEARLY		WELL #:		1	RRCID ->	188873	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	14210	PERF.11906 - 12104				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		126				

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507										
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.	11050 - 11572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11350 - 11572			
04	140 N	39	-0-	-101	-0-	26	2	13	9	Y	12			498
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	45	2	9	9	Y	8			506
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	34	2	15	9	Y	14			520
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			520
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			520
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			520
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11400 - 11574			
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	174	2	411	9	Y	374	364	1	12
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	627	2	375	9	Y	341	352	1	1
06	DLQ G-10	877	-0-	877	877	477	2	400	9	Y	364	364	1	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	877					Y	NO RPT			1
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11436 - 11660			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.	11389 - 12413			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30			477
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128			605
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			611
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			611
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			611
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			611
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.	11178 - 12406			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	194709	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11362	- 12162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	195774	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11280	- 11680	
04	DLQ G-10	566	-0-	566	3087	424	2	142	9	Y	129	175	1
05	DLQ G-10	2793	-0-	2793	5880	2380	2	413	9	Y	375	375	1
06	DLQ G-10	130	-0-	130	6010	115	2	15	9	Y	14		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6010					Y	NO RPT		15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6010					Y	NO RPT		15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6010					Y	NO RPT		15
YEARLY		WELL #:		5	RRCID ->	196869	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11558	- 11658	
04	DLQ G-10	7806	-0-	7806	14828	7439	2	367	9	Y	334		813
05	DLQ G-10	10781	-0-	10781	25609	10544	2	237	9	Y	215		1028
06	DLQ G-10	8978	-0-	8978	34587	8548	2	430	9	Y	391		1419
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34587					Y	NO RPT		1419
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34587					Y	NO RPT		1419
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34587					Y	NO RPT		1419
KLUMP (9760)		49860 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MIDAS RESOURCES, INC.		564682											
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	223461	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF. 9987	- 10002	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			253
KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE)		50085 152		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.		508936											
PETERS, LEILA, EST. -J-		WELL #:		2	RRCID ->	039766	COMPL. DATE	03/08/1966	TOTAL DEPTH	2655	PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS)		50085 456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.		508936											
PETERS, W. R. "D"		WELL #:		C 2	RRCID ->	011151	COMPL. DATE	08/26/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS)			50087 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
LORAC, INC.			508936												
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011152		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO)			50087 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996												
KOHLER, V. -A-			WELL #: 214		RRCID -> 280087		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 2820		PERF. 2612 - 2615				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LORAC, INC.			508936												
PETERS, LELIA C., -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 011154		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 2750		PERF. N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)			50088 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
KD ENERGY, LLC			452996												
KOHLER, V. "A"			WELL #: 144		RRCID -> 154824		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 2209 - 2219				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V "A"			WELL #: 152		RRCID -> 159034		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 2788		PERF. 2188 - 2202				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOHLER, V. "A"			WELL #: 161		RRCID -> 159049		COMPL. DATE 04/19/1996		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2090 - 2100				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054 - 6058
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)				50088 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300)				50224 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
BRIDWELL OIL CO.				092480								
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	256359	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	7182 - 7199
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1968	3	28	9	N	25	94
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26	120
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1896	3	28	9	N	25	145
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1927	3	30	9	N	27	172
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	3	28	9	N	25	197
*09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1754	3	31	9	N	28	225

OIL AND GAS DIVISION

KRISTI (HOCKLEY)										50300 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
MILAM PETROLEUM COMPANY										566810									
SALINAS, DORA M										WELL #:	3	RRCID ->	124379	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	849	PERF.	784 - 791
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

SALINAS, DORA M.										WELL #:	4	RRCID ->	125439	COMPL. DATE	09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 - 781
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)										50658 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
LA BLANCA GAS UNIT										WELL #:	3 U	RRCID ->	011328	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7623 - 7635
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

LA BLANCA GAS UNIT										WELL #:	3 L	RRCID ->	011338	COMPL. DATE	05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012
04	4050	X	3555	-0-	-495	-0-	3525	2	30 9	Y	27	37	1		27				
05	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	3720	2	2 9	Y	2				29				
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3600	2	13 9	Y	12	10	1		31				
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3720	3	10 9	Y	9	10	1		30				
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		Y	-0-				30				
09	3600	X	3334	-0-	-266	-0-	3330	3	4 9	Y	4				34				

LA BLANCA GAS UNIT										WELL #:	8 T	RRCID ->	011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

LA BLANCA GAS UNIT										WELL #:	16	RRCID ->	038833	COMPL. DATE	04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	039408	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	7585 - 7646	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020													

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID ->	043522	COMPL. DATE	02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A			
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2670	2	50	9	Y	45	50	1	-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2790	2	15	9	Y	14			14
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2700	2	22	9	Y	20	16	1	18
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2790	3	18	9	Y	16	17	1	17
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			Y	-0-			17
09	2700	N	2025	-0-	-675	-0-	2016	3	9	9	Y	8			25

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969			
04	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	3394	2	2	9	Y	2	3	1	57
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2	9	Y	2			59
06	4590	X	2394	-0-	-2196	-0-	2393	2	1	9	Y	1	2	1	58
07	4743	X	3026	-0-	-1717	-0-	3015	3	11	9	Y	10	6	1	62
08	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	3			Y	-0-			62
09	3390	X	2064	-0-	-1326	-0-	2062	3	2	9	Y	2			64

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982			
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5320	2	42	9	N	38	52	1	71
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5580	2	7	9	N	6			77
06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5400	2	25	9	N	23	18	1	82
07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5580	3	18	9	N	16	19	1	79
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	3			N	-0-			79
*09	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4518	3	11	9	N	10			89

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179									
LA BLANCA G.U.		WELL #: 45 T		RRCID -> 170447		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 167196		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531			N	NO RPT	-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A		
04	810 N	585	-0-	-225	-0-	585	2	Y	-0-	110
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	Y	-0-	110
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-	110
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-	110
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	Y	-0-	110
09	600 N	220	-0-	-380	-0-	220	3	Y	-0-	110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A						
04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4470	2	183	9	Y	166	227	1	587
05	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4650	2	88	9	Y	80			667
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4500	2	165	9	Y	150	138	1	679
07	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4650	3	110	9	Y	100	132	1	647
08	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4650	3	69	9	Y	63			710
09	4500 X	3029	-0-	-1471	-0-	2907	3	122	9	Y	111			821

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA BLANCA (9400)				//CONT.//	50658 825	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035								
LA BLANCA GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF. 9163 - 9210	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)					50675 220	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC					273611								
GARCIA LAND AND LIVESTOCK				WELL #:	1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 4750 - 4768	
04	1560	X	1040	-0-	-520 B	-0-	343 1	697 2	N		-0-		88
05	1612	X	921	-0-	-691 B	-0-	362 1	559 2	N		-0-		88
06	1350	X	886	-0-	-464 B	-0-	343 1	543 2	N		-0-		88
07	1333	X	723	-0-	-610 B	-0-	242 1	481 2	N		-0-		88
08	1333	X	816	-0-	-517 B	-0-	318 1	498 2	N		-0-		88
09	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N		NO RPT		88

REILLY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4766 - 4786	
04	1110	N	1033	-0-	-77 B	-0-	341 1	692 2	N		-0-		153
05	1209	N	1088	-0-	-121 B	-0-	428 1	660 2	N		-0-		153
06	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	404 1	639 2	N		-0-		153
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	342 1	682 2	N		9	135 1	27
							10 9						
08	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	443 1	692 2	N		-0-		27
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N		NO RPT		27

LA COPITA (FRIO -A- 4800)					50700 116	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 4823 - 4835	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (FRIO 5100)					50700 464	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY					561136								
BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF. 5095 - 5130	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5160 X	5143	-0-	-17	-0-	227 1	4849 2	Y	61	65 0	11	
05	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	235 1	5810 2	Y	55	57 0	9	
06	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	232 1	5559 2	Y	40	41 0	8	
07	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	253 1	5356 2	Y	42	47 0	3	
08	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	243 1	5123 2	Y	42	39 0	6	
09	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	243 1	4833 2	Y	46	42 0	10	

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
04	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	275 1	5868 2	Y	11	11 0	2	
05	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	264 1	6537 2	Y	8	9 0	1	
06	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	263 1	6315 2	Y	7	7 0	1	
07	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	275 1	5827 2	Y	7	8 0	-0-	
08	6200 X	5651	-0-	-549	-0-	256 1	5387 2	Y	7	6 0	1	
09	6000 X	5445	-0-	-555	-0-	260 1	5176 2	Y	8	7 0	2	

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	047953	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	47 1	996 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	48 1	1177 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1080 N	877	-0-	-203	-0-	35 1	842 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	1085 N	676	-0-	-409	-0-	30 1	646 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1240 N	618	-0-	-622	-0-	28 1	590 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	870 N	618	-0-	-252	-0-	30 1	588 2	Y	-0-	-0-	-0-	

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		1	RRCID ->	056420	COMPL. DATE	12/02/1999	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	7704 - 8000
04	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	188 1	4015 2	Y	37	39 0	7	
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	178 1	4416 2	Y	32	34 0	5	
06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	176 1	4210 2	Y	25	25 0	5	
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	191 1	4056 2	Y	25	28 0	2	
08	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	197 1	4143 2	Y	24	23 0	3	
*09	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	183 1	3650 2	Y	28	25 0	6	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	067228	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7630 - 8536		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	7860 X	3533	-0-	-4327	-0-	157	1	3359	2	Y	15	16	0	3
05	6820 X	3755	-0-	-3065	-0-	145	1	3596	2	Y	13	14	0	2
06	5370 X	3511	-0-	-1859	-0-	140	1	3360	2	Y	10	10	0	2
07	4247 X	3215	-0-	-1032	-0-	144	1	3059	2	Y	11	12	0	1
08	3255 X	2957	-0-	-298	-0-	134	1	2812	2	Y	10	10	0	1
09	3150 X	2725	-0-	-425	-0-	130	1	2582	2	Y	12	11	0	2

MARTINEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	080451	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9040 - 9250		
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082017	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	10373	PERF.	8000 - 9237		
04	6690 X	6139	-0-	-551	-0-	272	1	5814	2	Y	48	68	0	9
05	6913 X	6907	-0-	-6	-0-	266	1	6594	2	Y	43	45	0	7
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	284	1	6801	2	Y	32	33	0	6
07	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	309	1	6539	2	Y	33	37	0	2
08	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	301	1	6337	2	Y	33	31	0	4
09	6570 X	6505	-0-	-65	-0-	309	1	6155	2	Y	37	33	0	8

HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784		
04	210 N	141	-0-	-69	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-		-0-	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-		-0-	
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-		-0-	
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-	
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID -> 087686		COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2400 X	1579	-0-	-821	-0-	70 1 20 9	1489 2	Y	18	17 0	3	
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	119 1 19 9	2950 2	Y	17	17 0	3	
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	93 1 12 9	2230 2	Y	11	12 0	2	
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	85 1 14 9	1808 2	Y	13	14 0	1	
08	2480 N	1475	-0-	-1005	-0-	66 1 13 9	1396 2	Y	12	11 0	2	
09	2340 N	1265	-0-	-1075	-0-	60 1 10 9	1195 2	Y	9	9 0	2	

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID -> 092087		COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	151 1 17 9	3225 2	Y	15	16 0	3	
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	134 1 14 9	3314 2	Y	13	14 0	2	
06	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	147 1 11 9	3535 2	Y	10	10 0	2	
07	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	171 1 12 9	3626 2	Y	11	12 0	1	
08	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	170 1 11 9	3577 2	Y	10	10 0	1	
*09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	170 1 13 9	3388 2	Y	12	11 0	2	

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID -> 093203		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
04	4530 X	4286	-0-	-244	-0-	191 1 8 9	4087 2	Y	7	8 0	1	
05	4743 X	4452	-0-	-291	-0-	173 1 8 9	4271 2	Y	7	7 0	1	
06	4590 X	4227	-0-	-363	-0-	169 1 6 9	4052 2	Y	5	5 0	1	
07	4743 X	4481	-0-	-262	-0-	202 1 6 9	4273 2	Y	5	6 0	-0-	
08	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	199 1 7 9	4192 2	Y	6	5 0	1	
*09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	205 1 6 9	4076 2	Y	5	5 0	1	

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 093756		COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF.	7742 - 8486
04	3090 X	2074	-0-	-1016	-0-	91 1 40 9	1943 2	Y	36	38 0	7	
05	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	146 1 34 9	3615 2	Y	31	33 0	5	
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	131 1 26 9	3141 2	Y	24	24 0	5	
07	3224 X	3147	-0-	-77	-0-	141 1 26 9	2980 2	Y	24	27 0	2	
08	3255 X	1046	-0-	-2209	-0-	47 1 18 9	981 2	Y	16	16 0	2	
*09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	173 1 31 9	3456 2	Y	28	24 0	6	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8296 - 8690		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 150643			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH	9975 PERF. 7720 - 7792	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	118	1	2520	2	Y	28	30	0	5
						31	9							
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	120	1	2972	2	Y	26	27	0	4
						29	9							
06	3000 N	3023	-0-	23	23	120	1	2882	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
07	2947 N	2924	-0-	-23	-0-	131	1	2772	2	Y	19	22	0	1
						21	9							
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2617	2	Y	20	18	0	3
						22	9							
09	2640 X	2630	-0-	-10	-0-	125	1	2481	2	Y	22	20	0	5
						24	9							

LA COPITA GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 151468			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH	9732 PERF. 8645 - 9052	
04	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	349	1	7469	2	Y	43	45	0	8
						47	9							
05	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	330	1	8171	2	Y	38	40	0	6
						42	9							
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	349	1	8357	2	Y	29	29	0	6
						32	9							
07	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	371	1	7862	2	Y	29	33	0	2
						32	9							
08	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	356	1	7503	2	Y	29	27	0	4
						32	9							
*09	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	350	1	6973	2	Y	32	29	0	7
						35	9							

HOWELL, J.J.			WELL #:		2	RRCID -> 151766			COMPL. DATE 11/02/1994			TOTAL DEPTH	10240 PERF. 8494 - 10151	
04	6570 X	5966	-0-	-604	-0-	262	1	5605	2	Y	90	95	0	17
						99	9							
05	6789 X	5691	-0-	-1098	-0-	218	1	5386	2	Y	79	83	0	13
						87	9							
06	6570 X	5686	-0-	-884	-0-	225	1	5395	2	Y	60	61	0	12
						66	9							
07	6696 X	2861	-0-	-3835	-0-	126	1	2673	2	Y	56	64	0	4
						62	9							
08	6696 X	6352	-0-	-344	-0-	285	1	6000	2	Y	61	57	0	8
						67	9							
09	5970 X	5817	-0-	-153	-0-	275	1	5468	2	Y	67	61	0	14
						74	9							

BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		6	RRCID -> 152686			COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH	10282 PERF. 7960 - 8570	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 -	8466		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04		10862 X	10862	-0-	-0-	-0-	475	1	10141	2	Y	224	237	0	42
							246	9							
05		12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	476	1	11778	2	Y	198	208	0	32
							218	9							
06		12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	476	1	11415	2	Y	148	151	0	29
							163	9							
07		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	525	1	11119	2	Y	153	171	0	11
							168	9							
08		11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	508	1	10689	2	Y	153	143	0	21
							168	9							
*09		10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	498	1	9910	2	Y	168	154	0	35
							185	9							

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 -	9000		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	11921	-0-	11921	11921	1164	1	10075	2	Y	620	521	0	99
							682	9							
06		14B2 EXT	12454	-0-	12454	24375	1279	1	10463	2	Y	647	619	0	127
							712	9							
07		14B2 EXT	8172	-0-	8172	32547	858	1	6585	2	Y	663	743	0	47
							729	9							
08		37352 X	4805	-0-	-32547	-0-	467	1	3613	2	Y	659	617	0	89
							725	9							
09		11160 X	1509	-0-	-9651	-0-	119	1	919	2	Y	428	428	0	89
							471	9							

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 -	8630		
04		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	134	1	2855	2	Y	21	22	0	4
							23	9							
05		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	276	1	6829	2	Y	18	19	0	3
							20	9							
06		6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	269	1	6448	2	Y	14	14	0	3
							15	9							
07		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	251	1	5319	2	Y	14	16	0	1
							15	9							
08		6014 X	4391	-0-	-1623	-0-	198	1	4178	2	Y	14	13	0	2
							15	9							
09		5820 X	4193	-0-	-1627	-0-	200	1	3978	2	Y	14	13	0	3
							15	9							

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 -	8876		
04		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	126	1	2690	2	Y	68	72	0	13
							75	9							
05		3100 N	3295	-0-	195	195	125	1	3104	2	Y	60	63	0	10
							66	9							
06		3000 N	3157	-0-	157	352	124	1	2983	2	Y	45	46	0	9
							50	9							
07		3100 N	3094	-0-	-6	346	137	1	2906	2	Y	46	52	0	3
							51	9							
08		3312 X	2966	-0-	-346	-0-	132	1	2783	2	Y	46	43	0	6
							51	9							
*09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	131	1	2603	2	Y	51	46	0	11
							56	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	293 1	6255 2	Y	32	34 0	6
05	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	278 1	6887 2	Y	29	30 0	5
06	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	281 1	6727 2	Y	21	22 0	4
07	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	333 1	7064 2	Y	23	25 0	2
08	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	321 1	6767 2	Y	22	21 0	3
*09	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	312 1	6223 2	Y	24	22 0	5

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132		
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	253 1	5402 2	Y	7	8 0	1
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	268 1	6629 2	Y	7	7 0	1
06	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	269 1	6439 2	Y	5	5 0	1
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	298 1	6306 2	Y	5	6 0	-0-
08	6076 X	5952	-0-	-124	-0-	270 1	5675 2	Y	6	5 0	1
09	5880 X	5378	-0-	-502	-0-	257 1	5115 2	Y	5	5 0	1

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766		
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	79 1	1691 2	Y	-0-		-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	76 1	1885 2	Y	-0-		-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	74 1	1765 2	Y	-0-		-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	80 1	1695 2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	75 1	1583 2	Y	-0-		-0-
09	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	76 1	1515 2	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790		
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	194 1	4139 2	Y	7	8 0	1
05	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	192 1	4751 2	Y	7	7 0	1
06	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	186 1	4465 2	Y	5	5 0	1
07	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	197 1	4167 2	Y	5	6 0	-0-
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	204 1	4287 2	Y	6	5 0	1
09	4290 X	4149	-0-	-141	-0-	198 1	3945 2	Y	5	5 0	1

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	173	1	3687	2	Y	117	123 0	22
							129	9						
05		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	183	1	4529	2	Y	102	108 0	16
							112	9						
06		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	181	1	4336	2	Y	78	79 0	15
							86	9						
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	143	1	3024	2	Y	80	89 0	6
							88	9						
08		4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	145	1	3045	2	Y	79	74 0	11
							87	9						
09		4200 X	3256	-0-	-944	-0-	151	1	3009	2	Y	87	80 0	18
							96	9						

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 208845		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253			
04		4920 X	4619	-0-	-301	-0-	203	1	4339	2	Y	70	74 0	13
							77	9						
05		5208 X	4604	-0-	-604	-0-	176	1	4360	2	Y	62	65 0	10
							68	9						
06		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	236	1	5654	2	Y	46	47 0	9
							51	9						
07		5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	245	1	5195	2	Y	47	53 0	3
							52	9						
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	244	1	5131	2	Y	48	45 0	6
							53	9						
09		5220 X	4734	-0-	-486	-0-	224	1	4453	2	Y	52	47 0	11
							57	9						

SAGA		WELL #:		1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481		
04		540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-	-0-
05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-	-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-	-0-
08		589 N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-	-0-
09		480 N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-	-0-

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846			
04		1050 N	686	-0-	-364	-0-	30	1	634	2	Y	20	21 0	4
							22	9						
05		1085 N	937	-0-	-148	-0-	36	1	881	2	Y	18	19 0	3
							20	9						
06		990 N	571	-0-	-419	-0-	22	1	534	2	Y	14	14 0	3
							15	9						
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	Y	12	14 0	1
							13	9						
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	611	2	Y	12	11 0	2
							13	9						
*09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	13	12 0	3
							14	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136																			
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11	RRCID ->	214065	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7162 -	8884										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
04		3450 X	3343	-0-	-107	-0-	149 1	3177 2	Y	15	16 0		3										
							17 9																
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	156 1	3866 2	Y	13	14 0		2										
							14 9																
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	152 1	3652 2	Y	10	10 0		2										
							11 9																
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	166 1	3517 2	Y	10	11 0		1										
							11 9																
08		3627 X	3406	-0-	-221	-0-	154 1	3242 2	Y	9	9 0		1										
							10 9																
09		3510 X	3154	-0-	-356	-0-	150 1	2992 2	Y	11	10 0		2										
							12 9																
BENTSEN BROS. "B"													WELL #:	16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 -	6836
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
JUDD ESTATE-STATE													WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 -	6880
04		390 N	30	-0-	-360	-0-	1 1	29 2	Y	-0-			-0-										
05		62 N	17	-0-	-45	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-										
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-										
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-										
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			-0-										
*09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-										
SAGA													WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 -	10426
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	619 2	199 9	N	181	182 1		52										
05		775 N	662	-0-	-113	-0-	642 2	20 9	N	18			70										
06		630 N	562	-0-	-68	-0-	562 2		N	-0-			70										
07		775 N	350	-0-	-425	-0-	350 2		N	-0-			70										
08		651 N	537	-0-	-114	-0-	520 2	17 9	N	15			85										
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565 2		N	-0-			85										
SAGA													WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 -	10308
04		1110 N	989	-0-	-121	-0-	989 2		Y	-0-			-0-										
05		1147 N	752	-0-	-395	-0-	752 2		Y	-0-			-0-										
06		990 N	608	-0-	-382	-0-	608 2		Y	-0-			-0-										
07		1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2		Y	-0-			-0-										
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		Y	-0-			-0-										
*09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-			-0-										

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096	- 8091	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5501 X	5501	-0-	-0-	244 1	5210 2	Y		43	46 0		8
						47 9							
05		6577 X	6577	-0-	-0-	254 1	6281 2	Y		38	40 0		6
						42 9							
06		5941 X	5941	-0-	-0-	237 1	5672 2	Y		29	29 0		6
						32 9							
07		5673 X	5664	-0-	-9	254 1	5378 2	Y		29	33 0		2
						32 9							
08		5804 X	5804	-0-	-0-	262 1	5509 2	Y		30	28 0		4
						33 9							
*09		5515 X	5515	-0-	-0-	262 1	5217 2	Y		33	30 0		7
						36 9							

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		17

BENTSON BROS. - STATE		WELL #:		14	RRCID ->	225619	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7864	- 8344
04	5160 X	4592	-0-	-568	-0-	205 1	4379 2	Y		7	8 0	1
						8 9						
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	221 1	5473 2	Y		7	7 0	1
						8 9						
06	5160 X	3254	-0-	-1906	-0-	130 1	3118 2	Y		5	5 0	1
						6 9						
07	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	219 1	4638 2	Y		5	6 0	-0-
						6 9						
08	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	258 1	5423 2	Y		6	5 0	1
						7 9						
09	5220 X	3554	-0-	-1666	-0-	170 1	3378 2	Y		5	5 0	1
						6 9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		15	RRCID ->	229293	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140	PERF. 8358	- 8997
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		13	RRCID ->	229344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8402	- 8412
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 16		RRCID -> 242274		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7974 - 8272		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	129 1	2764 2	Y	18	19 0	3	
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	20 9	124 1	3080 2	Y	17 0	3	
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	19 9	126 1	3029 2	Y	11 0	2	
07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	12 9	139 1	2947 2	Y	13 0	1	
08	3100 X	2422	-0-	-678	-0-	14 9	109 1	2300 2	Y	12 0	2	
09	3000 X	2243	-0-	-757	-0-	13 9	107 1	2122 2	Y	13 0	3	
						14 9						

HOWELL, J. J.		WELL #: 7		RRCID -> 248025		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 7720 - 8190		
04	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	201 1	4298 2	Y	82	87 0	15	
05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	90 9	207 1	5132 2	Y	76 0	12	
06	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	80 9	209 1	5017 2	Y	56 0	11	
07	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	61 9	206 1	4369 2	Y	56 0	4	
08	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	62 9	219 1	4607 2	Y	53 0	8	
*09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	63 9	218 1	4335 2	Y	57 0	13	
						68 9						

HOWELL, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 248455		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 7680 - 7900		
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	54 1	1146 2	Y	32	34 0	6	
05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	35 9	54 1	1326 2	Y	27 0	4	
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	30 9	54 1	1294 2	Y	21 0	4	
07	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	23 9	60 1	1266 2	Y	22 0	2	
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	24 9	58 1	1211 2	Y	21 0	3	
*09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	23 9	57 1	1126 2	Y	24 0	5	
						26 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 17		RRCID -> 265949		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7816 - 8472		
04	9360 X	8847	-0-	-513	-0-	395 1	8432 2	Y	18	19 0	3	
05	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	20 9	392 1	9697 2	Y	15 0	2	
06	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	17 9	380 1	9107 2	Y	12 0	2	
07	9672 X	9080	-0-	-592	-0-	13 9	409 1	8658 2	Y	12 0	1	
08	8742 X	8545	-0-	-197	-0-	13 9	387 1	8145 2	Y	11 0	2	
09	8460 X	7937	-0-	-523	-0-	13 9	379 1	7544 2	Y	13 0	3	
						14 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		12405 X	12405	-0-	-0-	552 1	11794 2	Y	54	57 0	10	
						59 9						
05		15424 X	15424	-0-	-0-	597 1	14774 2	Y	48	50 0	8	
						53 9						
06		14434 X	14434	-0-	-0-	576 1	13818 2	Y	36	37 0	7	
						40 9						
07		13811 X	13811	-0-	-0-	621 1	13157 2	Y	30	35 0	2	
						33 9						
08		13960 X	13960	-0-	-0-	633 1	13317 2	Y	9	10 0	1	
						10 9						
*09		12659 X	12659	-0-	-0-	605 1	12043 2	Y	10	9 0	2	
						11 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980
04		1671 N	1671	-0-	-0-	75 1	1596 2	Y	-0-		-0-	
05		2963 N	2963	-0-	-0-	115 1	2848 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 N	3767	-0-	767	151 1	3616 2	Y	-0-		-0-	
07		3069 N	2302	-0-	-767	104 1	2198 2	Y	-0-		-0-	
08		2976 X	1734	-0-	-1242	79 1	1655 2	Y	-0-		-0-	
09		3060 X	917	-0-	-2143	44 1	873 2	Y	-0-		-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		WELL #:		570411	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644
HIDALGO-WILLACY												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		184	
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016												

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		891175	RRCID ->	067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/20/2022 - WELL PLUGGED 5/20/2022												

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-			3
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682		
04	3600 X	3242	-0-	-358	-0-	530	1	2712	3	Y	-0-			22
05	3224 X	2768	-0-	-456	-0-	449	1	2319	3	Y	-0-			22
06	3120 X	2939	-0-	-181	-0-	505	1	2433	3	Y	1			23
07	3255 X	2821	-0-	-434	-0-	519	1	2296	3	Y	5			28
08	3348 X	2765	-0-	-583	-0-	586	1	2176	3	Y	3			31
09	3240 X	2401	-0-	-839	-0-	496	1	1903	3	Y	2	26	1	7
						2	9							

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680		
04	1890 X	1117	-0-	-773	-0-	92	1	1025	3	Y	-0-			34
05	1364 X	832	-0-	-532	-0-	65	1	767	3	Y	-0-			34
06	1020 X	749	-0-	-271	-0-	61	1	686	3	Y	2			36
07	837 X	776	-0-	-61	-0-	70	1	700	3	Y	5			41
08	837 N	402	-0-	-435	-0-	45	1	354	3	Y	3			44
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	78	1	758	3	Y	-0-	35	1	9

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	1800 N	1257	-0-	-543	-0-	104	1	1153	3	Y	-0-			17
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1807	3	Y	-0-			17
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	96	1	1087	3	Y	2			19
07	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	112	1	1114	3	Y	3			22
08	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	132	1	1027	3	Y	3			25
*09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	3	Y	-0-	20	1	5

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837		
04	5910 X	4804	-0-	-1106	-0-	398	1	4406	3	Y	-0-			74
05	6107 X	4778	-0-	-1329	-0-	373	1	4405	3	Y	-0-			74
06	5490 X	5015	-0-	-475	-0-	406	1	4599	3	Y	9			83
07	5673 X	4765	-0-	-908	-0-	432	1	4307	3	Y	24			107
08	5642 X	3992	-0-	-1650	-0-	451	1	3521	3	Y	18			125
09	5010 X	4795	-0-	-215	-0-	447	1	4342	3	Y	5	104	1	26
						6	9							

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020		
04	2280 N	2120	-0-	-160	-0-	2120	3			N	-0-			42
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			42
06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			42
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			42
08	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			42
*09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640		
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	309	3	81	9	N	74			169
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	397	3	98	9	N	89	184	1	74
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	331	3	55	9	N	50			124
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	542	3	102	9	N	93			217
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	595	3	63	9	N	57	182	1	92
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	546	3	110	9	N	100			192

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964														
04	3000 X	1592	-0-	-1408	-0-	88	1	1427	3	Y	70	92	1	28
						77	9							
05	3100 X	1211	-0-	-1889	-0-	65	1	1080	3	Y	60	41	1	47
						66	9							
06	2310 X	1515	-0-	-795	-0-	103	1	1343	3	Y	63	81	1	29
						69	9							
07	1798 X	1275	-0-	-523	-0-	93	1	1126	3	Y	51	67	1	13
						56	9							
08	1643 X	585	-0-	-1058	-0-	58	1	485	3	Y	38	29	1	22
						42	9							
*09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	110	1	1530	3	Y	56	34	1	44
						62	9							

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300														
04	900 N	630	-0-	-270	-0-	52	1	578	3	Y	-0-			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	822	3	Y	-0-			-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	61	1	690	3	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	57	1	571	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	735	-0-	-164	-0-	83	1	652	3	Y	-0-			-0-
*09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773				
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-		
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-		
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-		
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	3	Y	-0-			-0-		
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332				
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	43	1	482	3	Y	-0-			-0-		
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	Y	-0-			-0-		
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-			-0-		
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	36	1	359	3	Y	-0-			-0-		
08	465 N	311	-0-	-154	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-		
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	35	1	339	3	Y	-0-			-0-		

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065				
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	-0-			-0-		
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-			-0-		
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-			-0-		
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-		
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-			-0-		
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-			-0-		

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175				
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	85	1	938	3	Y	-0-			-0-		
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	79	1	938	3	Y	-0-			-0-		
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-			-0-		
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	653	3	Y	-0-			-0-		
08	1023 N	679	-0-	-344	-0-	77	1	602	3	Y	-0-			-0-		
*09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	73	1	713	3	Y	-0-			-0-		

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		10206 X	1120	-0-	-9086	-0-	65 1	1055 3	Y	-0-			-0-
05		11718 X	1824	-0-	-9894	-0-	104 1	1720 3	Y	-0-			-0-
06		7920 X	1875	-0-	-6045	-0-	134 1	1741 3	Y	-0-			-0-
07		5053 X	1963	-0-	-3090	-0-	149 1	1814 3	Y	-0-			-0-
08		2418 X	1843	-0-	-575	-0-	195 1	1630 3	Y	16	9 1		7
							18 9						
*09		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	138 1	1915 3	Y	21	12 1		16
							23 9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	453 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-			-0-
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	15 1	154 3	Y	-0-			-0-
08		496 N	170	-0-	-326	-0-	19 1	151 3	Y	-0-			-0-
09		360 N	169	-0-	-191	-0-	16 1	153 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686	
04		2580 N	2420	-0-	-160	-0-	134 1	2170 3	Y	105	139 1		42
							116 9						
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	138 1	2290 3	Y	130	80 1		92
							143 9						
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	138 1	1792 3	Y	108	147 1		53
							119 9						
07		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	146 1	1772 3	Y	123	148 1		28
							135 9						
08		2573 X	1784	-0-	-789	-0-	178 1	1486 3	Y	109	78 1		59
							120 9						
09		2490 X	2169	-0-	-321	-0-	138 1	1914 3	Y	106	72 1		93
							117 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393	
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2064 3	102 9	Y	93			120
05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2168 3	67 9	Y	61	154 1		27
06		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2119 3	108 9	Y	98			125
07		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1930 3	68 9	Y	62	162 1		25
08		2232 N	2063	-0-	-169	-0-	1975 3	88 9	Y	80			105
09		2220 N	1790	-0-	-430	-0-	1790 3		Y	-0-			105

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-	-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK		ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
04	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	50	1	14312	2	N	118	192
						130	9					
05	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	36	1	10213	2	N	100	292
						110	9					
06	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	41	1	11815	2	N	40	193 1
						44	9					139
07	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	51	1	14664	2	N	50	189
						55	9					
08	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	56	1	15915	2	N	72	193 1
						79	9					68
09	0	13960	-0-	13960	13960	48	1	13834	2	N	71	139
						78	9					

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)		//CONT.//		50705 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5220 X	4342	-0-	-878	-0-	15 1	4272 2	N		50			182
							55 9							
05		5363 X	4324	-0-	-1039	-0-	15 1	4232 2	N		70			252
							77 9							
06		5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	12 1	3442 2	N		36	189 1		99
							40 9							
07		5363 X	3797	-0-	-1566	-0-	13 1	3726 2	N		53			152
							58 9							
08		4712 X	3706	-0-	-1006	-0-	13 1	3603 2	N		82	196 1		38
							90 9							
09		4350 X	3513	-0-	-837	-0-	12 1	3445 2	N		51			89
							56 9							

LA CRUZ (ESCONDIDO)				50709 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N		-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N		-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N		NO RPT			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1		N		-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N		-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N		NO RPT			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)				50715 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
D90 ENERGY, LLC				195797										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173316	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8760		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			62
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			62

LA ENCANTADA, E. (I-60)				50716 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.				253162										
MANGEL A		WELL #:		1	RRCID ->	173790	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	8562 - 8581		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	3360 #	2139	-0-	-1221	-0-	2139	3	N	-0-	38	
05	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-	38	
06	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-	38	
*07	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3	N	-0-	38	
08	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT	38	
09	2130 #	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT	38	

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
LOGAS ENERGY, LLC		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS	
J POSEY OPERATING LLC		427904							
MYRICK		WELL #: 1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	554	Y	-0-	185
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554	Y	-0-	185
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	554	Y	-0-	185
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	554	Y	NO RPT	185
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	554	Y	NO RPT	185
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	554	Y	NO RPT	185

OIL AND GAS DIVISION

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

LA GLORIA (BRANSON)		//CONT.//		50744 195	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F	RRCID ->	179758	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8226 -	8247
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7	RRCID ->	196624	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	8198 -	8216
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)				50744 312	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	140491	COMPL. DATE	12/03/1991	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7778 -	7791
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)				50744 338	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	058929	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (ELOISE)				50744 351	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	164943	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7540 -	7633
04	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-	-0-			Y	-0-	127 1		24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

LA GLORIA (FRANK)				50744 377	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 4 T		RRCID -> 011453		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867														
JORDAN		WELL #: 2		RRCID -> 096958		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
LA GLORIA GAS UNIT		114T		RRCID -> 256364		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 124		RRCID -> 274868		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8361				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 164944		COMPL. DATE 07/23/1997		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #: 9 D		RRCID -> 179762		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (LOS OLMOs)			//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC			//CONT.// 505860								
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	117437	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6150 - 6178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	97	RRCID ->	119345	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 5680 - 5918
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	21	RRCID ->	120344	COMPL. DATE	02/10/1986	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6140 - 6180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	102	RRCID ->	121249	COMPL. DATE	06/22/1993	TOTAL DEPTH	7355	PERF. 5672 - 6557
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	108	RRCID ->	124046	COMPL. DATE	09/28/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5662 - 6634
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	68	RRCID ->	126258	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	7499	PERF. 6240 - 6260
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT			WELL #:	111	RRCID ->	129870	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5652 - 5879
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) LOGAS ENERGY, LLC LA GLORIA GAS UNIT			//CONT.// 50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS		
			//CONT.// 505860					
			WELL #: 110	RRCID -> 133161	COMPL. DATE 10/27/1989	TOTAL DEPTH 6697	PERF. 5716	- 5750
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 32	RRCID -> 133165	COMPL. DATE 04/29/2004	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 5836	- 5846
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 10	RRCID -> 138038	COMPL. DATE 03/02/1991	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6170	- 6179
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 100	RRCID -> 139055	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5470	- 5478
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 109	RRCID -> 146057	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5502	- 6568
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 112	RRCID -> 150614	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6022	- 6028
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA GLORIA GAS UNIT			WELL #: 98	RRCID -> 151470	COMPL. DATE 10/06/1994	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 6615	- 6800
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-	N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013	
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-		Y	-0-	61
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-		Y	-0-	61
06	DLQ G-10	213	-0-	213	213	3	Y	-0-	61
07	DLQ G-10	8966	-0-	8966	9179	8966	3	Y	61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	61

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9	3
05	14B2 EXT	12832	-0-	12832	12832	3	Y	-0-	3
06	14B2 EXT	8775	-0-	8775	21607	8775	3	Y	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21607		Y	-0-	3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662	
04	14B2 EXT	2139	-0-	2139	7837	2139	3	Y	10
05	14B2 EXT	4277	-0-	4277	12114	4277	3	Y	10
06	14B2 EXT	2925	-0-	2925	15039	2925	3	Y	10
07	14B2 EXT	4483	-0-	4483	19522	4483	3	Y	10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 276357		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LA GLORIA (LOS OLAMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
MURPHY-KRUSE GU				WELL #: 2	RRCID -> 282281	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6992	- 7000		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108

MURPHY-KRUSE GU				WELL #: 1	RRCID -> 284545	COMPL. DATE 10/31/2017	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 6974	- 6990		
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		133
05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-		133
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-		133
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		133
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		133
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316							
MILLER				WELL #: 1	RRCID -> 125814	COMPL. DATE 10/17/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9233	- 9278		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOPPER				WELL #: 1	RRCID -> 129785	COMPL. DATE 11/12/1988	TOTAL DEPTH 9575	PERF. 9018	- 9034		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
J POSEY OPERATING LLC				427904							
MYRICK				WELL #: 1	RRCID -> 223048	COMPL. DATE 10/28/2006	TOTAL DEPTH 8547	PERF. 8476	- 8505		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYRICK				WELL #: 2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35245			Y	-0-		35
05	35245 X	-0-	-0-	-35245	-0-			Y	-0-		35
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-		35
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT		35
08	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT		35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA (MCGEEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 X	552	-0-	-888	-0-	551 2	1 9	N	1	3 1		-0-
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-			-0-
06	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	161 1	1070 2	N	-0-			-0-
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
*08	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	130 1	905 2	N	3	2 1		1
						3 9						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	253	-0-	253	2738	250 2	3 9	Y	3			165
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2738			Y	-0-			165
06	2000 N	-0-	-0-	-2000	738			Y	5			170
07	738 N	-0-	-0-	-738	-0-			Y	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			174
*09	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2041 2	291 3	Y	10			184
						11 9						

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

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

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

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

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

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

OIL AND GAS DIVISION

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	** DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		1320 N	940	-0-	-380	-0-	838	2	102	9	N	93	175	1		30
05		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1616	2	94	9	N	85				115
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1372	2	56	9	N	51				166
07		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1417	2	30	9	N	27				193
08		1705 N	1405	-0-	-300	-0-	1383	2	22	9	N	20	180	1		33
09		1440 N	1295	-0-	-145	-0-	1250	2	45	9	N	41				74

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1492	1	3025	2	N	40	47	1		55
05		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	1783	1	2754	2	N	-0-				55
06		4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	1815	1	2868	2	N	-0-				55
07		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1541	1	3068	2	N	-0-				55
08		4712 X	4475	-0-	-237	-0-	1744	1	2731	2	N	-0-				55
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT				55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	359	1	728	2	N	-0-				78
05		1116 N	920	-0-	-196	-0-	362	1	558	2	N	-0-				78
06		1110 N	1080	-0-	-30	-0-	418	1	662	2	N	-0-				78
07		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	342	1	680	2	N	38	38	1		78
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	585	1	915	2	N	-0-				78
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				78

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

04		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	929	1	1883	2	N	8	102	1		37
05		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	1004	1	1550	2	N	-0-				37
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	1068	1	1689	2	N	-0-				37
07		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	972	1	1935	2	N	1				38
08		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	1360	1	2129	2	N	-0-				38
09		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				38

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.// 50780 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
VERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162883		COMPL. DATE 04/27/1997			TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	374 1	573 3	N	11			34
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	12 9	386 1	N	14			48
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	15 9	349 1	N	-0-			48
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	341 1	423 3	N	-0-			48
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	73 9	364 1	N	66			114
09	840 N	803	-0-	-37	-0-	17 9	357 1	N	15			129

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164057		COMPL. DATE 07/28/1997			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970			
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	106 1	162 3	N	-0-			21
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	113 1	160 3	N	-0-			21
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	119 1	163 3	N	-0-			21
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	143 1	177 3	N	-0-			21
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	126 1	182 3	N	-0-			21
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	121 1	145 3	N	-0-			21

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.		432469										
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159653		COMPL. DATE 02/27/1996			TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175										
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598			
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	487 1	775 3	N	-0-			15
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	456 1	838 3	N	-0-			15
06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	473 1	928 3	N	-0-			15
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	478 1	754 3	N	-0-			15
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	483 1	769 3	N	-0-			15
09	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	461 1	567 3	N	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	71 1	930 3	N	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77 1	1005 3	N	-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	57 1	720 2	N	-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63 1	796 3	N	-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	64 1	863 3	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	49 3	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ARTE OPERATING COMPANY, LLC		029657							
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #: 1		RRCID -> 069973		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2		Y	-0-
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	181 2		Y	-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	186 2		Y	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		Y	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 3		RRCID -> 077960		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-
05	899 N	589	-0-	-310	-0-	589 2		Y	-0-
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	558 2		Y	-0-
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		Y	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #: 7		RRCID -> 134065		COMPL. DATE 03/24/1990		TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2		Y	-0-
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2		Y	-0-
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	25 2		Y	-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		2468 N	1940	-0-	-528	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
06		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
07		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-			-0-
08		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
09		1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060															
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292															
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2		Y	-0-			-0-
05		1519 N	716	-0-	-803	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
06		1290 N	1140	-0-	-150	-0-	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
07		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	2		Y	-0-			-0-
08		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468															
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	13	-0-	13	13	13	13	2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	13			Y	NO RPT			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	11097	-0-	11097	11097	11097	11097	2		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	7935	-0-	7935	19032	7935	7935	2		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	6609	-0-	6609	25641	6609	6609	2		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25641	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384															
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
05		868 N	710	-0-	-158	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
06		720 N	495	-0-	-225	-0-	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		Y	-0-			-0-
08		713 N	549	-0-	-164	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		Y	-0-	-0-
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-	-0-
06		300 N	254	-0-	-46	-0-	254	2		Y	-0-	-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2		Y	-0-	-0-
08		310 N	167	-0-	-143	-0-	167	2		Y	-0-	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
04		390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2		Y	-0-	24
05		465 N	98	-0-	-367	-0-	98	2		Y	-0-	24
06		210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2		Y	-0-	24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	24
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	24
09		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				Y	NO RPT	24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-	-0-
08		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240												
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		Y	-0-	-0-
05		1116 N	873	-0-	-243	-0-	873	2		Y	-0-	-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-	-0-
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-	-0-
08		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		Y	-0-	-0-
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762												
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411												
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		Y	-0-	-0-
05		4991 X	4321	-0-	-670	-0-	4321	2		Y	-0-	-0-
06		4830 X	3769	-0-	-1061	-0-	3769	2		Y	-0-	-0-
07		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		Y	-0-	-0-
08		4371 X	3128	-0-	-1243	-0-	3128	2		Y	-0-	-0-
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621	
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27 2		N	-0-			48
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			48
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			48
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			48
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			48
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-			10
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			10
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			10
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-			-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100	
04	900 N	577	-0-	-323	-0-	577 2		Y	-0-			50
05	868 N	183	-0-	-685	-0-	183 2		Y	-0-			50
06	390 N	18	-0-	-372	-0-	18 2		Y	-0-			50
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			50
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			50
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			50

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		Y	-0-			3
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			3
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657													
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883													
04	780 N	579	-0-	-201	-0-	579	2		N	-0-			123
05	868 N	18	-0-	-850	-0-	18	2		N	-0-			123
06	570 N	75	-0-	-495	-0-	75	2		N	-0-			123
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			123
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			123
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			123

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164													
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2		Y	-0-			39
05	434 N	88	-0-	-346	-0-	88	2		Y	-0-			39
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2		Y	-0-			39
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			39
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			39
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			39

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979													
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	764	-0-	-496	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2		Y	-0-			-0-
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760													
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		Y	-0-			-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		Y	-0-			-0-
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
08	868 N	45	-0-	-823	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657											
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	60 N	45	-0-	-15	-0-		45	2		Y	-0-				-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-		84	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-		81	2		Y	-0-				-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2		Y	-0-				-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-		74	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614				
04	1350 N	915	-0-	-435	-0-		915	2		Y	-0-				-0-
05	1395 N	826	-0-	-569	-0-		826	2		Y	-0-				-0-
06	1350 N	869	-0-	-481	-0-		869	2		Y	-0-				-0-
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		1175	2		Y	-0-				-0-
08	837 N	713	-0-	-124	-0-		713	2		Y	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		Y	-0-				-0-
05	124 N	47	-0-	-77	-0-		47	2		Y	-0-				-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-		827	2		Y	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-		492	2		Y	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10532 - 10597				
04	450 N	414	-0-	-36	-0-		414	2		Y	-0-				-0-
05	713 N	497	-0-	-216	-0-		497	2		Y	-0-				-0-
06	600 N	418	-0-	-182	-0-		418	2		Y	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	429	-0-	-67	-0-		429	2		Y	-0-				-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	183462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9549 - 10322				
04	T. A.	22	-0-	22	22		22	2		Y	-0-				-0-
05	T. A.	140	-0-	140	162		140	2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-				-0-
07	T. A.	120	-0-	120	282		120	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	57	-0-	57	339		57	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657														
HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		T. A.	-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		14			Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293														
04		6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	420	1	5629	3	Y	8	182 1	26
							9	9						
05		6603 X	6116	-0-	-487	-0-	433	1	5672	2	Y	10		36
							11	9						
06		6390 X	5658	-0-	-732	-0-	404	1	5244	2	Y	9		45
							10	9						
07		6262 X	5903	-0-	-359	-0-	425	1	5472	2	Y	5		50
							6	9						
08		6262 X	5880	-0-	-382	-0-	414	1	5455	3	Y	10		60
							11	9						
09		0	5593	-0-	5593	5593	396	1	5183	3	Y	13		73
							14	9						

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280														
04		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	108	1	1454	3	Y	-0-		-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	118	1	1548	2	Y	-0-		-0-
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	111	1	1428	2	Y	-0-		-0-
07		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1540	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	110	1	1453	3	Y	-0-		-0-
09		0	1567	-0-	1567	1567	111	1	1456	3	Y	-0-		-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848														
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	96	1	1287	3	N	-0-		16
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	102	1	1335	2	N	-0-		16
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	101	1	1313	2	N	-0-		16
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	2	N	-0-		16
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1363	3	N	-0-		16
09		0	1341	-0-	1341	1341	95	1	1246	3	N	-0-		16

LA PERLA (LOBO CONS.) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MARTINEZ, B.M.		//CONT.//	50925 015 218314	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
		WELL #:	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	173 1	658 3	N	2		73
						2 9					
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	337 1	673 3	N	-0-		73
06	810 N	568	-0-	-242	-0-	182 1	386 3	N	-0-		73
07	837 N	574	-0-	-263	-0-	183 1	391 3	N	-0-		73
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	315 1	628 3	N	-0-		73
*09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	238 1	703 3	N	-0-		73

MARTINEZ, B.M.		WELL #:	4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	108 1	408 3	N	-0-		-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	192 1	383 3	N	-0-		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	306 1	646 3	N	-0-		-0-
07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	293 1	624 3	N	-0-		-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	186 1	370 3	N	-0-		-0-
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	142 1	422 3	N	-0-		-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:	282790 2	RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

HILCORP ENERGY COMPANY HERBST, M. V.		WELL #:	386310 1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22 1	500 2	N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	600 2	N	-0-		-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29 1	682 2	N	-0-		-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30 1	717 2	N	-0-		-0-
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45 1	959 2	N	-0-		-0-
09	0	1035	-0-	1035	1035	46 1	989 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 12		RRCID -> 063917		COMPL. DATE 08/12/1975			TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	82 1	1846	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76 1	1696	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	71 1	1648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	73 1	1771	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	76 1	1639	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1829	-0-	1829	-0-	81 1	1748	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 10		RRCID -> 065056		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A						
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	145 1	3255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	147 1	3301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	137 1	3190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	140 1	3382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	139 1	2993	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2942	-0-	2942	-0-	130 1	2812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672						
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18 1	400	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15 1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	6 1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13 1	301	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	7 1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		76	-0-	76	-0-	3 1	73	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976			TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A						
04	840	N	485	-0-	-355	-0-	21 1	464	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713	N	452	-0-	-261	-0-	19 1	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	21 1	478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	23 1	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26 1	556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		496	-0-	496	-0-	22 1	474	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977			TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A						
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	112 1	2529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	112 1	2513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	101 1	2349	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	101 1	2423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109 1	2348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		2242	-0-	2242	-0-	99 1	2143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12 1	262	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4320 X	4160	-0-	-160	-0-	177	1	3983	2	N	-0-	-0-
05	4464 X	3999	-0-	-465	-0-	171	1	3828	2	N	-0-	-0-
06	4320 X	4183	-0-	-137	-0-	172	1	4011	2	N	-0-	-0-
07	4309 X	3848	-0-	-461	-0-	153	1	3695	2	N	-0-	-0-
08	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	187	1	4015	2	N	-0-	-0-
09	0	3842	-0-	3842	3842	170	1	3672	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
04	1080 N	977	-0-	-103	-0-	42	1	935	2	N	-0-	-0-
05	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	44	1	975	2	N	-0-	-0-
06	960 N	903	-0-	-57	-0-	37	1	866	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	898	-0-	-125	-0-	36	1	862	2	N	-0-	-0-
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	42	1	896	2	N	-0-	-0-
09	0	1001	-0-	1001	1001	44	1	957	2	N	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	-0-	-0-
05	496 N	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	2	N	-0-	-0-
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	18	1	416	2	N	-0-	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	2	N	-0-	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	-0-	-0-
09	0	272	-0-	272	272	12	1	260	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	2	N	-0-	-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	36	1	814	2	N	-0-	-0-
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	2	N	-0-	-0-
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	-0-	-0-
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	43	1	929	2	N	-0-	-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49	1	1054	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
04	3240 X	2931	-0-	-309	-0-	125	1	2806	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	130	1	2920	2	N	-0-	-0-
06	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	120	1	2786	2	N	-0-	-0-
07	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	112	1	2693	2	N	-0-	-0-
08	3038 X	2945	-0-	-93	-0-	131	1	2814	2	N	-0-	-0-
09	0	2787	-0-	2787	2787	123	1	2664	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A				
04	1650 N	1528	-0-	-122	-0-	65	1	1463	2	N	-0-	-0-
05	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	66	1	1484	2	N	-0-	-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	66	1	1529	2	N	-0-	-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	65	1	1571	2	N	-0-	-0-
08	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1636	2	N	-0-	-0-
09	0	1614	-0-	1614	1614	71	1	1543	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101	1	2277	2	N	-0-				-0-	
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	2	N	-0-				-0-	
06	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	108	1	2507	2	N	-0-				-0-	
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	92	1	2205	2	N	-0-				-0-	
08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	121	1	2590	2	N	-0-				-0-	
09	0	2434	-0-	2434	2434	108	1	2326	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768							
04	5580 X	5141	-0-	-439	-0-	219	1	4922	2	N	-0-				-0-	
05	5766 X	4540	-0-	-1226	-0-	194	1	4346	2	N	-0-				-0-	
06	5400 X	4307	-0-	-1093	-0-	177	1	4130	2	N	-0-				-0-	
07	5301 X	4969	-0-	-332	-0-	198	1	4771	2	N	-0-				-0-	
08	5301 X	5030	-0-	-271	-0-	224	1	4806	2	N	-0-				-0-	
09	0	5078	-0-	5078	5078	225	1	4853	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085							
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	33	1	732	2	N	-0-				-0-	
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	25	1	559	2	N	-0-				-0-	
06	660 N	529	-0-	-131	-0-	22	1	507	2	N	-0-				-0-	
07	775 N	611	-0-	-164	-0-	24	1	587	2	N	-0-				-0-	
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	25	1	540	2	N	-0-				-0-	
09	0	533	-0-	533	533	23	1	510	2	N	-0-				-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745							
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360							
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1757	2	N	-0-				-0-	
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	80	1	1779	2	N	-0-				-0-	
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	72	1	1688	2	N	-0-				-0-	
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-				-0-	
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	N	-0-				-0-	
09	0	1619	-0-	1619	1619	72	1	1547	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325							
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2126	2	N	-0-				-0-	
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	95	1	2125	2	N	-0-				-0-	
06	2280 N	2260	-0-	-20	-0-	93	1	2167	2	N	-0-				-0-	
07	2294 N	2245	-0-	-49	-0-	89	1	2156	2	N	-0-				-0-	
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	102	1	2201	2	N	-0-				-0-	
09	0	2092	-0-	2092	2092	93	1	1999	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		30	RRCID ->	087311	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8786 - 9398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3240 X	461	-0-	-2779	-0-	17	1	377	2	N	61		123
						67	9						
05	3348 X	13	-0-	-3335	-0-	1	1	12	2	N	-0-		123
06	3090 X	19	-0-	-3071	-0-	1	1	18	2	N	-0-		123
07	2945 X	10	-0-	-2935	-0-	10	2			N	-0-		123
08	1984 X	82	-0-	-1902	-0-	8	2	74	9	N	67		190
*09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	97	1	2088	2	N	-0-	115 6	75

MARTINEZ, C.		WELL #:		3	RRCID ->	088354	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	8948 - 9060	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		33	RRCID ->	092219	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8306 - 8496	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-		-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-		-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	N	-0-		-0-
09	0	131	-0-	131	131	6	1	125	2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #:		4	RRCID ->	092236	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10166 - 10272	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-		-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-		-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17	1	417	2	N	-0-		-0-
08	580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-		-0-
09	0	356	-0-	356	356	16	1	340	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		36	RRCID ->	093190	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	8043 - 8153	
04	5010 X	4608	-0-	-402	-0-	196	1	4412	2	N	-0-		-0-
05	5177 X	4730	-0-	-447	-0-	202	1	4528	2	N	-0-		-0-
06	4560 X	4514	-0-	-46	-0-	186	1	4328	2	N	-0-		-0-
07	4774 X	4626	-0-	-148	-0-	184	1	4442	2	N	-0-		-0-
08	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	219	1	4704	2	N	-0-		-0-
09	0	4623	-0-	4623	4623	205	1	4418	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		37	RRCID ->	095556	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8830 - 9323	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-		-0-
09	0	108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	N	-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	8	1	175	2	N	-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	N	-0-
07	248 N	150	-0-	-98	-0-	6	1	144	2	N	-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	-0-
09	0	149	-0-	149	149	7	1	142	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031		
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	11	1	241	2	N	-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	N	-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	26	1	621	2	N	-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	-0-
09	0	460	-0-	460	460	20	1	440	2	N	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326		
04	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	75	1	1681	2	N	-0-
05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	110	1	2458	2	N	-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	92	1	2133	2	N	-0-
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	2	N	-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	103	1	2223	2	N	-0-
09	0	2239	-0-	2239	2239	99	1	2140	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052		
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-
09	0	170	-0-	170	170	8	1	162	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006		
04	4680 X	4169	-0-	-511	-0-	177	1	3992	2	N	-0-
05	4836 X	4272	-0-	-564	-0-	183	1	4089	2	N	-0-
06	4500 X	4097	-0-	-403	-0-	169	1	3928	2	N	-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	172	1	4147	2	N	-0-
08	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	191	1	4104	2	N	-0-
09	0	4053	-0-	4053	4053	179	1	3874	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956		
04	2460 N	2140	-0-	-320	-0-	91	1	2049	2	N	-0-
05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	99	1	2210	2	N	-0-
06	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	91	1	2130	2	N	-0-
07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	95	1	2297	2	N	-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	110	1	2359	2	N	-0-
09	0	2216	-0-	2216	2216	98	1	2118	2	N	-0-

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890		
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	N	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	N	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	481	2	N	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	2	N	-0-
09	0	391	-0-	391	391	17	1	374	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8556 - 8876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
04	05	06	07	08	09	04	05	06	07	08	09	04	05	06
ALLOW	CODE													BALANCE
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	94	1	2107	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	2176	-0-	-25	-0-	93	1	2083	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	84	1	1965	2	N	-0-			-0-
07	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	82	1	1978	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	88	1	1882	2	N	-0-			-0-
09	0	1920	-0-	1920	1920	85	1	1835	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8753 - 8992				
04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	117	1	2641	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	1570	-0-	-817	-0-	67	1	1503	2	N	-0-			-0-
06	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	97	1	2251	2	N	-0-			-0-
07	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	102	1	2458	2	N	-0-			-0-
08	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	123	1	2634	2	N	-0-			-0-
09	0	2611	-0-	2611	2611	116	1	2495	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8764 - 9517				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983		TOTAL DEPTH 10284		PERF. 8413 - 9960				
04	8220 X	7120	-0-	-1100	-0-	303	1	6817	2	N	-0-			-0-
05	8494 X	7609	-0-	-885	-0-	325	1	7284	2	N	-0-			-0-
06	8160 X	7167	-0-	-993	-0-	295	1	6872	2	N	-0-			-0-
07	7874 X	7507	-0-	-367	-0-	299	1	7208	2	N	-0-			-0-
08	7874 X	7354	-0-	-520	-0-	327	1	7027	2	N	-0-			-0-
09	0	7072	-0-	7072	7072	313	1	6759	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250				
04	3990 X	3875	-0-	-115	-0-	165	1	3710	2	N	-0-			-0-
05	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	172	1	3857	2	N	-0-			-0-
06	3990 X	3853	-0-	-137	-0-	159	1	3694	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	159	1	3821	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	178	1	3826	2	N	-0-			-0-
09	0	3853	-0-	3853	3853	171	1	3682	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981				
04	840 N	792	-0-	-48	-0-	34	1	758	2	N	-0-			-0-
05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	61	1	1374	2	N	-0-			-0-
06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	56	1	1310	2	N	-0-			-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	2	N	-0-			-0-
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
09	0	1248	-0-	1248	1248	55	1	1193	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11386 - 11550				
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	57	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	48	1	1070	2	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	56	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1252	-0-	-50	-0-	50	1	1202	2	N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1180	2	N	-0-			-0-
09	0	1072	-0-	1072	1072	47	1	1025	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	98	1	2209	2	N	-0-			-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	94	1	2098	2	N	-0-			-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	84	1	1945	2	N	-0-			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	90	1	2158	2	N	-0-			-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	103	1	2215	2	N	-0-			-0-
09	0		2197	-0-	2197	2197	97	1	2100	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8857 - 9018					
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	51	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	53	1	1178	2	N	-0-			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-			-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	54	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	0		1136	-0-	1136	1136	50	1	1086	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8478 - 8780					
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
09	0		1680	-0-	1680	1680	82	1	1598	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7926 - 8894					
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	39	1	877	2	N	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	2	N	-0-			-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	744	2	N	-0-			-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	N	-0-			-0-
09	0		871	-0-	871	871	39	1	832	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8728 - 9052					
04	5550	X	5162	-0-	-388	-0-	220	1	4942	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5241	-0-	-494	-0-	224	1	5017	2	N	-0-			-0-
06	5550	X	5077	-0-	-473	-0-	209	1	4868	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	209	1	5025	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5289	-0-	-43	-0-	235	1	5054	2	N	-0-			-0-
09	0		4955	-0-	4955	4955	219	1	4736	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8334 - 8408					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10823 - 11246					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	7380 X	6819	-0-	-561	-0-	290	1	6529	2	N	-0-	-0-
05	7626 X	7234	-0-	-392	-0-	309	1	6925	2	N	-0-	-0-
06	7320 X	6711	-0-	-609	-0-	276	1	6435	2	N	-0-	-0-
07	7037 X	6625	-0-	-412	-0-	264	1	6361	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	6968	-0-	-255	-0-	310	1	6658	2	N	-0-	-0-
09	0	6691	-0-	6691	6691	296	1	6395	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820			
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-	-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-	-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	N	-0-	-0-
09	0	714	-0-	714	714	32	1	682	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874			
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	298	1	6698	2	N	-0-	-0-
05	7130 X	6502	-0-	-628	-0-	278	1	6224	2	N	-0-	-0-
06	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	295	1	6871	2	N	-0-	-0-
07	7223 X	7049	-0-	-174	-0-	281	1	6768	2	N	-0-	-0-
08	7223 X	7059	-0-	-164	-0-	314	1	6745	2	N	-0-	-0-
09	0	6685	-0-	6685	6685	296	1	6389	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860			
04	580 N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	N	-0-	-0-
05	496 N	492	-0-	-4	-0-	21	1	471	2	N	-0-	-0-
06	390 N	256	-0-	-134	-0-	11	1	245	2	N	-0-	-0-
07	496 N	269	-0-	-227	-0-	11	1	258	2	N	-0-	-0-
08	496 N	318	-0-	-178	-0-	14	1	304	2	N	-0-	-0-
09	0	171	-0-	171	171	8	1	163	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985			TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212			
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	63	1	1423	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	55	1	1230	2	N	-0-	-0-
06	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	49	1	1146	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1266	-0-	-284	-0-	50	1	1216	2	N	-0-	-0-
08	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	55	1	1176	2	N	-0-	-0-
09	0	1109	-0-	1109	1109	49	1	1060	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 115214		COMPL. DATE 02/18/1985			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3570 X	3183	-0-	-387	-0-	135 1	3048 2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3202	-0-	-487	-0-	137 1	3065 2	N	-0-			-0-
06		3570 X	3321	-0-	-249	-0-	137 1	3184 2	N	-0-			-0-
07		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	141 1	3395 2	N	-0-			-0-
08		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	159 1	3406 2	N	-0-			-0-
09		0	3391	-0-	3391	3391	150 1	3241 2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952	
04		4080 X	3772	-0-	-308	-0-	160 1	3612 2	N	-0-			-0-
05		4216 X	3715	-0-	-501	-0-	159 1	3556 2	N	-0-			-0-
06		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	164 1	3809 2	N	-0-			-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	157 1	3794 2	N	-0-			-0-
08		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	176 1	3791 2	N	-0-			-0-
09		0	3659	-0-	3659	3659	162 1	3497 2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750	
04		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	229 1	5147 2	N	-0-			-0-
05		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	215 1	4804 2	N	-0-			-0-
06		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	214 1	4991 2	N	-0-			-0-
07		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	199 1	4791 2	N	-0-			-0-
08		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	258 1	5537 2	N	-0-			-0-
09		0	5609	-0-	5609	5609	248 1	5361 2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117937	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7161 - 7390	
04		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69 1	1547 2	N	-0-			-0-
05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	73 1	1633 2	N	-0-			-0-
06		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	66 1	1547 2	N	-0-			-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	66 1	1601 2	N	-0-			-0-
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74 1	1601 2	N	-0-			-0-
09		0	1596	-0-	1596	1596	71 1	1525 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
CANALES		WELL #:	5	RRCID ->	118278	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8460 - 9546
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	321 1	7215 2	N	-0-	-0-	
05	7750 X	7413	-0-	-337	-0-	317 1	7096 2	N	-0-	-0-	
06	7500 X	7328	-0-	-172	-0-	302 1	7026 2	N	-0-	-0-	
07	7750 X	7498	-0-	-252	-0-	299 1	7199 2	N	-0-	-0-	
08	7750 X	7639	-0-	-111	-0-	340 1	7299 2	N	-0-	-0-	
09	0	6166	-0-	6166	6166	273 1	5893 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:	57	RRCID ->	118573	COMPL. DATE	10/12/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	58 1	1306 2	N	-0-	-0-	
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	60 1	1341 2	N	-0-	-0-	
06	1350 N	1335	-0-	-15	-0-	55 1	1280 2	N	-0-	-0-	
07	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	55 1	1321 2	N	-0-	-0-	
08	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	61 1	1319 2	N	-0-	-0-	
09	0	1303	-0-	1303	1303	58 1	1245 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:	59	RRCID ->	118574	COMPL. DATE	10/10/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9718 - 10121
04	3570 X	3243	-0-	-327	-0-	138 1	3105 2	N	-0-	-0-	
05	3689 X	3324	-0-	-365	-0-	142 1	3182 2	N	-0-	-0-	
06	3570 X	3323	-0-	-247	-0-	137 1	3186 2	N	-0-	-0-	
07	3689 X	3450	-0-	-239	-0-	137 1	3313 2	N	-0-	-0-	
08	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	161 1	3460 2	N	-0-	-0-	
09	0	3690	-0-	3690	3690	163 1	3527 2	N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #:	38R	RRCID ->	118702	COMPL. DATE	10/22/1985	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 9760
04	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	106 1	2396 2	N	-0-	-0-	
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	111 1	2486 2	N	-0-	-0-	
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	104 1	2428 2	N	-0-	-0-	
07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	98 1	2369 2	N	-0-	-0-	
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	112 1	2405 2	N	-0-	-0-	
09	0	2412	-0-	2412	2412	107 1	2305 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #:	15	RRCID ->	119006	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8466 - 9162
04	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	259 1	4223 2	N	-0-	-0-	
05	4464 X	4439	-0-	-25	-0-	282 1	4157 2	N	-0-	-0-	
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	266 1	3986 2	N	-0-	-0-	
07	4619 X	4174	-0-	-445	-0-	248 1	3926 2	N	-0-	-0-	
08	4619 X	4268	-0-	-351	-0-	256 1	4012 2	N	-0-	-0-	
09	0	3604	-0-	3604	3604	175 1	3429 2	N	-0-	-0-	

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	119007	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8086 - 8210
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	144 1	3249 2	N	-0-	-0-	
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	142 1	3169 2	N	-0-	-0-	
06	3120 X	2414	-0-	-706	-0-	99 1	2315 2	N	-0-	-0-	
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	132 1	3181 2	N	-0-	-0-	
08	3224 X	2226	-0-	-998	-0-	99 1	2127 2	N	-0-	-0-	
09	0	2851	-0-	2851	2851	126 1	2725 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:	60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	103 1	2312 2	N	-0-	-0-	
05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	106 1	2370 2	N	-0-	-0-	
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	102 1	2374 2	N	-0-	-0-	
07	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	105 1	2534 2	N	-0-	-0-	
08	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	118 1	2529 2	N	-0-	-0-	
09	0	2408	-0-	2408	2408	107 1	2301 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985			TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 4 C		RRCID -> 120034		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986			TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730						
04	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2682	2	N	-0-				-0-
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	156	1	3500	2	N	-0-				-0-
06	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	139	1	3235	2	N	-0-				-0-
07	2790 X	2718	-0-	-72	-0-	108	1	2610	2	N	-0-				-0-
08	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	160	1	3442	2	N	-0-				-0-
09	0	3193	-0-	3193	3193	141	1	3052	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665						
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	52	1	1175	2	N	-0-				-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	60	1	1351	2	N	-0-				-0-
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	48	1	1119	2	N	-0-				-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	47	1	1136	2	N	-0-				-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	2	N	-0-				-0-
09	0	1319	-0-	1319	1319	58	1	1261	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626						
04	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	292	1	6565	2	N	-0-				-0-
05	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	300	1	6713	2	N	-0-				-0-
06	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	264	1	6160	2	N	-0-				-0-
07	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	256	1	6166	2	N	-0-				-0-
08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	312	1	6698	2	N	-0-				-0-
09	0	6895	-0-	6895	6895	305	1	6590	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MCMURREY, WM.		WELL #:		43	RRCID ->	120498	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8358 - 9482				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4200 X	3823	-0-	-377	-0-			163	1	3660	2	N	-0-			-0-
05	4340 X	3938	-0-	-402	-0-			168	1	3770	2	N	-0-			-0-
06	4140 X	3638	-0-	-502	-0-			150	1	3488	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-			153	1	3691	2	N	-0-			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-			178	1	3815	2	N	-0-			-0-
09	0	3788	-0-	3788	3788			168	1	3620	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		63	RRCID ->	120694	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	8615 - 9670				
04	4020 X	3457	-0-	-563	-0-			147	1	3310	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3662	-0-	-492	-0-			157	1	3505	2	N	-0-			-0-
06	4020 X	3532	-0-	-488	-0-			145	1	3387	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	2915	-0-	-960	-0-			116	1	2799	2	N	-0-			-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-			183	1	3942	2	N	-0-			-0-
09	0	3829	-0-	3829	3829			169	1	3660	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		6	RRCID ->	120798	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9258 - 9700				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		66	RRCID ->	120799	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	8592 - 9694				
04	5040 X	4327	-0-	-713	-0-			184	1	4143	2	N	-0-			-0-
05	5208 X	4338	-0-	-870	-0-			186	1	4152	2	N	-0-			-0-
06	4980 X	4461	-0-	-519	-0-			184	1	4277	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4352	-0-	-391	-0-			173	1	4179	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	4474	-0-	-269	-0-			199	1	4275	2	N	-0-			-0-
09	0	4577	-0-	4577	4577			203	1	4374	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		61	RRCID ->	120802	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8456 - 9710				
04	5700 X	5557	-0-	-143	-0-			236	1	5321	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5584	-0-	-306	-0-			239	1	5345	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	5499	-0-	-111	-0-			226	1	5273	2	N	-0-			-0-
07	5797 X	5474	-0-	-323	-0-			218	1	5256	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	5628	-0-	-107	-0-			250	1	5378	2	N	-0-			-0-
09	0	5375	-0-	5375	5375			238	1	5137	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		69	RRCID ->	121650	COMPL. DATE	06/21/1986	TOTAL DEPTH	10079	PERF.	9450 - 9542				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	121964	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7943 - 8154				
04	5400 X	4961	-0-	-439	-0-			211	1	4750	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	5113	-0-	-467	-0-			219	1	4894	2	N	-0-			-0-
06	5400 X	4935	-0-	-465	-0-			203	1	4732	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4857	-0-	-506	-0-			194	1	4663	2	N	-0-			-0-
08	5115 X	5055	-0-	-60	-0-			225	1	4830	2	N	-0-			-0-
09	0	4790	-0-	4790	4790			212	1	4578	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	122470	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8060 - 9271			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		44	RRCID ->	122825	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8580 - 8924			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		2 D	RRCID ->	122902	COMPL. DATE	10/26/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8114 - 8190			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		73	RRCID ->	122998	COMPL. DATE	12/14/1986	TOTAL DEPTH	10115	PERF. 8676 - 8878			
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	85	1	1920	2	N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-170	-0-	94	1	2105	2	N	-0-			-0-
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	86	1	1997	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1444	-0-	-633	-0-	58	1	1386	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	854	-0-	-1347	-0-	38	1	816	2	N	-0-			-0-
09	0	812	-0-	812	-0-	36	1	776	2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	123376	COMPL. DATE	01/31/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7937 - 7948			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	123610	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8862 - 8960			
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	N	-0-			-0-
05	620 N	450	-0-	-170	-0-	29	1	421	2	N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	2	N	-0-			-0-
07	744 N	438	-0-	-306	-0-	26	1	412	2	N	-0-			-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	N	-0-			-0-
09	0	82	-0-	82	-0-	82	4	78	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		76 C	RRCID ->	124155	COMPL. DATE	03/11/1987	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7660 - 7879			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	120 1	2695 2	N	-0-		-0-
05	3286 X	2856	-0-	-430	-0-	122 1	2734 2	N	-0-		-0-
06	2970 X	2601	-0-	-369	-0-	107 1	2494 2	N	-0-		-0-
07	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	100 1	2416 2	N	-0-		-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	131 1	2814 2	N	-0-		-0-
09	0	2833	-0-	2833	2833	125 1	2708 2	N	-0-		-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708			
04	2460 N	1592	-0-	-868	-0-	68 1	1524 2	N	-0-		-0-
05	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	94 1	2101 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2207	-0-	-223	-0-	91 1	2116 2	N	-0-		-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	92 1	2223 2	N	-0-		-0-
08	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	96 1	2057 2	N	-0-		-0-
09	0	2340	-0-	2340	2340	104 1	2236 2	N	-0-		-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270			
04	3750 X	3511	-0-	-239	-0-	149 1	3362 2	N	-0-		-0-
05	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	153 1	3418 2	N	-0-		-0-
06	3660 X	3414	-0-	-246	-0-	141 1	3273 2	N	-0-		-0-
07	3627 X	3450	-0-	-177	-0-	137 1	3313 2	N	-0-		-0-
08	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	157 1	3384 2	N	-0-		-0-
09	0	3288	-0-	3288	3288	146 1	3142 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA			//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WELL #:	78	RRCID ->	126688	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9100	-	9554	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
04	4170 X	3972	-0-	-198	-0-	169 1	3803 2	N	-0-			-0-
05	4309 X	3679	-0-	-630	-0-	157 1	3522 2	N	-0-			-0-
06	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	161 1	3747 2	N	-0-			-0-
07	4278 X	4014	-0-	-264	-0-	160 1	3854 2	N	-0-			-0-
08	4278 X	4130	-0-	-148	-0-	184 1	3946 2	N	-0-			-0-
09	0	3797	-0-	3797	3797	168 1	3629 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	79	RRCID ->	127206	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8919 - 9328
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R.			WELL #:	8	RRCID ->	127254	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8254 - 8276
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		Y	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			-0-
09	0	423	-0-	423	423	423 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	80	RRCID ->	128152	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	8606 - 9104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #:	81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	46 1	1026 2	N	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	50 1	1124 2	N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	44 1	1028 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	879	-0-	-237	-0-	35 1	844 2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	48 1	1022 2	N	-0-			-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	53 1	1139 2	N	-0-			-0-

LA PERLA			WELL #:	84	RRCID ->	128569	COMPL. DATE	09/18/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8616 - 9656
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	272 2	N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	335 2	N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10 1	231 2	N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	N	-0-			-0-
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	4 1	89 2	N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	203	9 1	194 2	N	-0-			-0-

STATE TRACT M80131			WELL #:	2	RRCID ->	129033	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7807 - 7997
04	9150 X	8794	-0-	-356	-0-	374 1	8420 2	N	-0-			-0-
05	9455 X	8901	-0-	-554	-0-	381 1	8520 2	N	-0-			-0-
06	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	370 1	8627 2	N	-0-			-0-
07	9145 X	9108	-0-	-37	-0-	363 1	8745 2	N	-0-			-0-
08	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	426 1	9144 2	N	-0-			-0-
09	0	8838	-0-	8838	8838	391 1	8447 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.//	50925 015 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ZAPATA				
WELL #:		82	RRCID -> 129185	COMPL. DATE 11/26/1988	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9006	- 9483							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1789	2	N	-0-			-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	81	1	1805	2	N	-0-			-0-
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	71	1	1650	2	N	-0-			-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	71	1	1721	2	N	-0-			-0-
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	76	1	1641	2	N	-0-			-0-
09	0	1670	-0-	1670	1670	74	1	1596	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	83	RRCID -> 129647	COMPL. DATE 12/31/1988	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8310	- 8943						
04	6720 X	5826	-0-	-894	-0-	248	1	5578	2	N	-0-			-0-
05	6944 X	5939	-0-	-1005	-0-	254	1	5685	2	N	-0-			-0-
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	259	1	6022	2	N	-0-			-0-
07	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	270	1	6516	2	N	-0-			-0-
08	6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	304	1	6528	2	N	-0-			-0-
09	0	6442	-0-	6442	6442	285	1	6157	2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 130128	COMPL. DATE 03/06/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8258	- 8364						
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	N	-0-			-0-
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	2	N	-0-			-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	2	N	-0-			-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	N	-0-			-0-
09	0	783	-0-	783	783	35	1	748	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	85	RRCID -> 130148	COMPL. DATE 02/25/1989	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9334	- 9791						
04	2280 N	2153	-0-	-127	-0-	92	1	2061	2	N	-0-			-0-
05	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	92	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2130 N	2094	-0-	-36	-0-	86	1	2008	2	N	-0-			-0-
07	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	87	1	2105	2	N	-0-			-0-
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	99	1	2132	2	N	-0-			-0-
09	0	2061	-0-	2061	2061	91	1	1970	2	N	-0-			-0-

DYE, J.D.		WELL #:	7	RRCID -> 130240	COMPL. DATE 03/08/1989	TOTAL DEPTH 9363	PERF. 8088	- 8230						
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	77	1	1736	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3421	-0-	321	-0-	146	1	3275	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3362	-0-	362	683	138	1	3224	2	N	-0-			-0-
07	2686 N	2003	-0-	-683	-0-	80	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	156	1	3356	2	N	-0-			-0-
09	0	3171	-0-	3171	3171	140	1	3031	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:	11	RRCID -> 130262	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7726	- 7790						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:	86	RRCID -> 130329	COMPL. DATE 03/18/1989	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8219	- 8310						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LA PERLA		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706	COMPL. DATE 05/07/1989	TOTAL DEPTH 10470	PERF. 8738	-	8982							
04	2460 N	2020	-0-	-440	-0-	86	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	2356 N	2180	-0-	-176	-0-	93	1	2087	2	N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	88	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	70	1	1695	2	N	-0-					-0-
08	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	105	1	2251	2	N	-0-					-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	85	1	1829	2	N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741	COMPL. DATE 04/29/1989	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7904	-	8572							
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-					-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 10122	PERF. 8421	-	9650							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7974	-	8010							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352	COMPL. DATE 06/26/1989	TOTAL DEPTH 10307	PERF. 8487	-	8654							
04	4410 X	3381	-0-	-1029	-0-	144	1	3237	2	N	-0-					-0-
05	4557 X	3832	-0-	-725	-0-	164	1	3668	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	3769	-0-	-521	-0-	155	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	164	1	3954	2	N	-0-					-0-
08	3844 X	3820	-0-	-24	-0-	170	1	3650	2	N	-0-					-0-
09	0	3308	-0-	3308	3308	146	1	3162	2	N	-0-					-0-
LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587	COMPL. DATE 07/23/1989	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8867	-	9038							
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
05	868 N	739	-0-	-129	-0-	32	1	707	2	N	-0-					-0-
06	780 N	583	-0-	-197	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
07	775 N	525	-0-	-250	-0-	21	1	504	2	N	-0-					-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	32	1	698	2	N	-0-					-0-
09	0	544	-0-	544	544	24	1	520	2	N	-0-					-0-
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7520	-	7603							
04	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	344	1	7746	2	Y	-0-					38
05	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	381	1	8516	2	Y	-0-					38
06	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	322	1	7495	2	Y	-0-					38
07	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	315	1	7597	2	Y	-0-					38
08	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	358	1	7696	2	Y	-0-					38
09	0	7448	-0-	7448	7448	329	1	7119	2	Y	-0-					38

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA -B-		WELL #:		6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9842 - 9846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8400 - 8581		
04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	319	1	7173	2	N	-0-		-0-
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	327	1	7324	2	N	-0-		-0-
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	295	1	6864	2	N	-0-		-0-
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	292	1	7044	2	N	-0-		-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	329	1	7061	2	N	-0-		-0-
09	0	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	305	6597	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7690 - 8280		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7758 - 8571		
04	1200	N	387	-0-	-813	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
05	1395	N	142	-0-	-1253	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	250	-0-	-890	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
07	403	N	91	-0-	-312	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
09	0	N	677	-0-	677	-0-	677	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8626 - 9520		
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	N	-0-		-0-
05	434	N	259	-0-	-175	-0-	11	1	248	2	N	-0-		-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-		-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	N	-0-		-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	2	N	-0-		-0-
09	0	N	560	-0-	560	-0-	560	25	535	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8392 - 8426		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8726 - 8924		
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	94	1	2118	2	N	-0-		-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	98	1	2191	2	N	-0-		-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	88	1	2051	2	N	-0-		-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-		-0-
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	88	1	1887	2	N	-0-		-0-
09	0	N	1713	-0-	1713	-0-	1713	76	1637	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
LA PERLA		WELL #:	93	RRCID ->	132235	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	8214 -	9687	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		5850 X	5767	-0-	-83	-0-	245 1	5522 2	N	-0-			-0-
05		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	276 1	6171 2	N	-0-			-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	274 1	6381 2	N	-0-			-0-
07		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	264 1	6362 2	N	-0-			-0-
08		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	293 1	6295 2	N	-0-			-0-
09		0	6394	-0-	6394	6394	283 1	6111 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:	21	RRCID ->	132249	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8677 -	8720
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	15	RRCID ->	132280	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	7512 -	8314
*10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-
*11	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-			Y	-0-		-0-
*12	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-		-0-
*01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-		-0-
*02	2184	N	-0-	-0-	-2184	-0-			Y	-0-		-0-
*03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-		-0-
*04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			Y	-0-		-0-
*05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-		-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-1628	-0-			Y	-0-		-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 -	8398
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 -	8926
04	3420	X	3207	-0-	-213	-0-	136 1	3071 2	N	-0-		-0-
05	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	142 1	3179 2	N	-0-		-0-
06	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	130 1	3032 2	N	-0-		-0-
07	3317	X	3270	-0-	-47	-0-	130 1	3140 2	N	-0-		-0-
08	3317	X	3314	-0-	-3	-0-	147 1	3167 2	N	-0-		-0-
09	0		3138	-0-	3138	3138	139 1	2999 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:	46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 -	9657
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
LA PERLA			WELL #:	99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA			WELL #:	100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356
04	1650	N	1231	-0-	-419	-0-	52 1	1179 2	N	-0-		-0-
05	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	66 1	1468 2	N	-0-		-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	60 1	1402 2	N	-0-		-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58 1	1399 2	N	-0-		-0-
08	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	66 1	1427 2	N	-0-		-0-
09	0	N	1503	-0-	1503	1503	67 1	1436 2	N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #:	103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #:	107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669
04	1380	N	1227	-0-	-153	-0-	52 1	1175 2	N	-0-		-0-
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	55 1	1221 2	N	-0-		-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	50 1	1170 2	N	-0-		-0-
07	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	50 1	1207 2	N	-0-		-0-
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	59 1	1275 2	N	-0-		-0-
09	0	N	1221	-0-	1221	1221	54 1	1167 2	N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #:	106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8502 - 8556
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	36 1	812 2	N	-0-		-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35 1	788 2	N	-0-		-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	31 1	720 2	N	-0-		-0-
07	868	N	717	-0-	-151	-0-	29 1	688 2	N	-0-		-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38 1	823 2	N	-0-		-0-
09	0	N	640	-0-	640	640	28 1	612 2	N	-0-		-0-

LA PERLA			WELL #:	105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9176 - 9666
04	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	64 1	1435 2	N	-0-		-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	62 1	1388 2	N	-0-		-0-
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	57 1	1329 2	N	-0-		-0-
07	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	56 1	1359 2	N	-0-		-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65 1	1398 2	N	-0-		-0-
09	0	N	1436	-0-	1436	1436	64 1	1372 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"			WELL #:	4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7726 - 7860
04	14B	DENY	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-		57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	20		77
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		77
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		77
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		77

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LAPERLA		WELL #: 101			RRCID -> 133498			COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-		43	1	978	2	N	-0-	-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		47	1	1046	2	N	-0-	-0-
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-		41	1	966	2	N	-0-	-0-
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-		40	1	968	2	N	-0-	-0-
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-		47	1	1007	2	N	-0-	-0-
09	0		1018	-0-	1018	1018		45	1	973	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 22			RRCID -> 133948			COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682			
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-		8	1	128	2	N	-0-	-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-		4	1	60	2	N	-0-	-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		4	1	57	2	N	-0-	-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	63	2	N	-0-	-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-		5	1	83	2	N	-0-	-0-
09	0		85	-0-	85	85		4	1	81	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 122			RRCID -> 133960			COMPL. DATE 02/13/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378			
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-	-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-	-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		92	1	1984	2	N	-0-	-0-
09	0		1662	-0-	1662	1662		74	1	1588	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 121			RRCID -> 133961			COMPL. DATE 02/06/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 123			RRCID -> 133962			COMPL. DATE 03/15/1990			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546			
04	3900	X	3787	-0-	-113	-0-		161	1	3626	2	N	-0-	-0-
05	4030	X	3831	-0-	-199	-0-		164	1	3667	2	N	-0-	-0-
06	3930	X	3647	-0-	-283	-0-		150	1	3497	2	N	-0-	-0-
07	4061	X	3640	-0-	-421	-0-		145	1	3495	2	N	-0-	-0-
08	4061	X	3878	-0-	-183	-0-		172	1	3706	2	N	-0-	-0-
09	0		3638	-0-	3638	3638		161	1	3477	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 104			RRCID -> 134074			COMPL. DATE 01/21/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683			
04	1680	N	1582	-0-	-98	-0-		67	1	1515	2	N	-0-	-0-
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-		70	1	1558	2	N	-0-	-0-
06	1560	N	1532	-0-	-28	-0-		63	1	1469	2	N	-0-	-0-
07	1643	N	1550	-0-	-93	-0-		62	1	1488	2	N	-0-	-0-
08	1643	N	1482	-0-	-161	-0-		66	1	1416	2	N	-0-	-0-
09	0		1491	-0-	1491	1491		66	1	1425	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5			RRCID -> 134181			COMPL. DATE 03/25/1990			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483			
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-		203	1	4571	2	Y	-0-	18
05	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-		219	1	4904	2	Y	-0-	18
06	4350	X	4240	-0-	-110	-0-		175	1	4065	2	Y	-0-	18
07	4495	X	4344	-0-	-151	-0-		173	1	4171	2	Y	-0-	18
08	4495	X	4481	-0-	-14	-0-		199	1	4282	2	Y	-0-	18
09	0		4221	-0-	4221	4221		187	1	4034	2	Y	-0-	18

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		LA PERLA		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
						//CONT.//	386310									
LA PERLA		WELL #:		117	RRCID ->	134525	COMPL. DATE	06/13/1990	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8292	-	8409		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		124	RRCID ->	134564	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	8510	-	9724
04	2040	N	1841	-0-	-199	-0-	78	1	1763	2	N	-0-		-0-
05	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	85	1	1914	2	N	-0-		-0-
06	1950	N	1910	-0-	-40	-0-	79	1	1831	2	N	-0-		-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1867	2	N	-0-		-0-
08	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	84	1	1796	2	N	-0-		-0-
09	0		1794	-0-	1794	1794	79	1	1715	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		119	RRCID ->	135917	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8630	-	9302
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	388	1	8745	2	N	-0-		-0-
05	9207	X	8821	-0-	-386	-0-	377	1	8444	2	N	-0-		-0-
06	9000	X	7718	-0-	-1282	-0-	318	1	7400	2	N	-0-		-0-
07	9424	X	7276	-0-	-2148	-0-	290	1	6986	2	N	-0-		-0-
08	9424	X	2459	-0-	-6965	-0-	109	1	2350	2	N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	135952	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8744	-	8896
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		126	RRCID ->	135954	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	8784	-	9604
04	7950	X	7356	-0-	-594	-0-	313	1	7043	2	N	-0-		-0-
05	8215	X	8161	-0-	-54	-0-	349	1	7812	2	N	-0-		-0-
06	7950	X	7780	-0-	-170	-0-	320	1	7460	2	N	-0-		-0-
07	7626	X	7616	-0-	-10	-0-	303	1	7313	2	N	-0-		-0-
08	8153	X	7579	-0-	-574	-0-	337	1	7242	2	N	-0-		-0-
09	0		7179	-0-	7179	7179	318	1	6861	2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	135975	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7720	-	8340
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1		17
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-		17
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-		17
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-		17
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-		17
09	0		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-		17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		18	RRCID ->	135976	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8108	-	8138
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1		17
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			Y	-0-		17
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-		17
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-		17
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-		17
09	0		461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-		17

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990		TOTAL DEPTH 10446		PERF. 8833 - 9310				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	90 1	2026	2	N	-0-			-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	91 1	2046	2	N	-0-			-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	84 1	1960	2	N	-0-			-0-
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	84 1	2013	2	N	-0-			-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	94 1	2021	2	N	-0-			-0-
09	0		2007	-0-	2007		89 1	1918	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8956 - 9830				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8524 - 9336				
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	48 1	1087	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	44 1	979	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	849	-0-	-351	-0-	35 1	814	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	826	-0-	-352	-0-	33 1	793	2	N	-0-			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49 1	1054	2	N	-0-			-0-
09	0		1113	-0-	1113		49 1	1064	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8837 - 8918				
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	60 1	1350	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	59 1	1327	2	N	-0-			-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	58 1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	66 1	1590	2	N	-0-			-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	73 1	1572	2	N	-0-			-0-
09	0		1430	-0-	1430		63 1	1367	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9092 - 9468				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664				
04	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	92 1	2065	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	97 1	2165	2	N	-0-			-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	89 1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2232	N	2197	-0-	-35	-0-	88 1	2109	2	N	-0-			-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	104 1	2233	2	N	-0-			-0-
09	0		2196	-0-	2196		97 1	2099	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958				
04	960	N	844	-0-	-116	-0-	36 1	808	2	N	-0-			-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	37 1	831	2	N	-0-			-0-
06	870	N	812	-0-	-58	-0-	33 1	779	2	N	-0-			-0-
07	868	N	859	-0-	-9	-0-	34 1	825	2	N	-0-			-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	37 1	785	2	N	-0-			-0-
09	0		812	-0-	812		36 1	776	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775
04	1770 N	1686	-0-	-84	-0-	72	1	1614	2	N	-0-	-0-
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	74	1	1651	2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	68	1	1583	2	N	-0-	-0-
07	1736 N	1701	-0-	-35	-0-	68	1	1633	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1705	-0-	-31	-0-	76	1	1629	2	N	-0-	-0-
09	0	1585	-0-	1585	1585	70	1	1515	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		118	RRCID ->	137987	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8388 - 8436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	2	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	151	-0-	151	151	7	1	144	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		136	RRCID ->	137988	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8705 - 9932
04	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	276	1	6220	2	N	-0-	-0-
05	6640 X	6640	-0-	-0-	-0-	284	1	6356	2	N	-0-	-0-
06	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	274	1	6390	2	N	-0-	-0-
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	179	1	4307	2	N	-0-	-0-
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	133	1	2849	2	N	-0-	-0-
09	0	4731	-0-	4731	4731	209	1	4522	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		137	RRCID ->	138005	COMPL. DATE	03/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7947 - 8056
04	3300 X	2981	-0-	-319	-0-	127	1	2854	2	N	-0-	-0-
05	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	132	1	2951	2	N	-0-	-0-
06	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	121	1	2828	2	N	-0-	-0-
07	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	113	1	2731	2	N	-0-	-0-
08	3100 X	2816	-0-	-284	-0-	125	1	2691	2	N	-0-	-0-
09	0	2764	-0-	2764	2764	122	1	2642	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
LA PERLA		WELL #:	140	RRCID ->	138006	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8473 - 8584			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	139	RRCID ->	138503	COMPL. DATE	04/21/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8907 - 9544			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:	142	RRCID ->	138617	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9081 - 9474			
04	3060 X	2813	-0-	-247	-0-	120	1	2693	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	3049	-0-	-113	-0-	130	1	2919	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	119	1	2776	2	N	-0-			-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	119	1	2874	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	3009	-0-	-29	-0-	134	1	2875	2	N	-0-			-0-
09	0	2801	-0-	2801	-0-	124	1	2677	2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:	12	RRCID ->	139109	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7932 - 8062			
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	-0-			-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-			-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-			-0-
09	0	469	-0-	469	-0-	21	1	448	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	141	RRCID ->	139155	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8522 - 9046			
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	204	1	4595	2	N	-0-			-0-
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	209	1	4675	2	N	-0-			-0-
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	196	1	4561	2	N	-0-			-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	185	1	4448	2	N	-0-			-0-
08	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	N	-0-			-0-
09	0	4556	-0-	4556	-0-	202	1	4354	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	144	RRCID ->	139164	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8441 - 8644			
04	1980 N	1832	-0-	-148	-0-	78	1	1754	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	81	1	1804	2	N	-0-			-0-
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	74	1	1728	2	N	-0-			-0-
07	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	69	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	81	1	1740	2	N	-0-			-0-
09	0	1812	-0-	1812	-0-	80	1	1732	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:	115	RRCID ->	139236	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9228 - 9334			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		148	RRCID ->	139399	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8170 - 8444	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		94			N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		47	RRCID ->	139430	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9625 - 9920	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		145	RRCID ->	139562	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7890 - 8911	
04	607 N	607	-0-	-0-		-0-	26	1	581	2	N	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-		-0-	30	1	668	2	N	-0-	-0-
06	694 N	694	-0-	-0-		-0-	29	1	665	2	N	-0-	-0-
07	582 N	582	-0-	-0-		-0-	23	1	559	2	N	-0-	-0-
08	653 N	653	-0-	-0-		-0-	29	1	624	2	N	-0-	-0-
09	0	696	-0-	696		696	31	1	665	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		146	RRCID ->	139651	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8904 - 9822	
04	3834 X	3834	-0-	-0-		-0-	163	1	3671	2	N	-0-	-0-
05	4092 X	3964	-0-	-128		-0-	170	1	3794	2	N	-0-	-0-
06	3960 X	3717	-0-	-243		-0-	153	1	3564	2	N	-0-	-0-
07	4092 X	3875	-0-	-217		-0-	154	1	3721	2	N	-0-	-0-
08	3999 X	3842	-0-	-157		-0-	171	1	3671	2	N	-0-	-0-
09	0	3678	-0-	3678		3678	163	1	3515	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		153	RRCID ->	139653	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8580 - 9101	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		147	RRCID ->	139654	COMPL. DATE	08/11/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9221 - 9620	
04	210 N	199	-0-	-11		-0-	8	1	191	2	N	-0-	-0-
05	155 N	114	-0-	-41		-0-	5	1	109	2	N	-0-	-0-
06	210 N	149	-0-	-61		-0-	6	1	143	2	N	-0-	-0-
07	246 N	246	-0-	-0-		-0-	10	1	236	2	N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-		-0-	11	1	238	2	N	-0-	-0-
09	0	229	-0-	229		229	10	1	219	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		150	RRCID ->	139655	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9405 - 9770	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866		
04	2070 N	1694	-0-	-376	-0-	1693 2	1 9	Y	1	17
05	2139 N	1603	-0-	-536	-0-	1603 2		Y	-0-	17
06	1920 N	1144	-0-	-776	-0-	1144 2		Y	-0-	17
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		Y	-0-	17
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-	17
09	0	1637	-0-	1637	-0-	1637 2		Y	-0-	17

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534		
04	2880 N	2669	-0-	-211	-0-	114 1	2555 2	N	-0-	-0-
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	119 1	2655 2	N	-0-	-0-
06	2670 N	2639	-0-	-31	-0-	109 1	2530 2	N	-0-	-0-
07	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	108 1	2597 2	N	-0-	-0-
08	2759 N	2527	-0-	-232	-0-	112 1	2415 2	N	-0-	-0-
09	0	2526	-0-	2526	-0-	112 1	2414 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220		
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	58 1	1309 2	N	-0-	-0-
05	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	62 1	1391 2	N	-0-	-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	53 1	1239 2	N	-0-	-0-
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	55 1	1337 2	N	-0-	-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	67 1	1441 2	N	-0-	-0-
09	0	1381	-0-	1381	-0-	61 1	1320 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
LA PERLA		WELL #:	160	RRCID ->	140797	COMPL. DATE	02/20/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9034 -	9490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		270 N	186	-0-	-84	-0-	8 1	178 2	N	-0-		
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	16 1	351 2	N	-0-		
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	35 1	820 2	N	-0-		
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	18 1	427 2	N	-0-		
08		372 N	249	-0-	-123	-0-	11 1	238 2	N	-0-		
09		0	212	-0-	212	-0-	9 1	203 2	N	-0-		

HERBST, M.V.		WELL #:	14	RRCID ->	141051	COMPL. DATE	03/09/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7934 -	8875
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		

LA PERLA		WELL #:	161	RRCID ->	141054	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8781 -	9288
04		3420 X	2994	-0-	-426	-0-	127 1	2867 2	N	-0-		
05		3534 X	2836	-0-	-698	-0-	121 1	2715 2	N	-0-		
06		3270 X	3082	-0-	-188	-0-	127 1	2955 2	N	-0-		
07		3131 X	3114	-0-	-17	-0-	124 1	2990 2	N	-0-		
08		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	149 1	3202 2	N	-0-		
09		0	3224	-0-	3224	-0-	143 1	3081 2	N	-0-		

LA PERLA		WELL #:	163	RRCID ->	141343	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8432 -	8506
04		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	85 1	1912 2	N	-0-		
05		2108 N	2107	-0-	-1	-0-	90 1	2017 2	N	-0-		
06		2010 N	1784	-0-	-226	-0-	73 1	1711 2	N	-0-		
07		2077 N	1723	-0-	-354	-0-	69 1	1654 2	N	-0-		
08		2108 N	1868	-0-	-240	-0-	83 1	1785 2	N	-0-		
09		0	1720	-0-	1720	-0-	76 1	1644 2	N	-0-		

LA PERLA		WELL #:	162	RRCID ->	141455	COMPL. DATE	05/03/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9232 -	10172
04		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	120 1	2705 2	N	-0-		
05		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	127 1	2852 2	N	-0-		
06		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	112 1	2605 2	N	-0-		
07		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	112 1	2709 2	N	-0-		
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	133 1	2855 2	N	-0-		
09		0	2614	-0-	2614	-0-	116 1	2498 2	N	-0-		

CANALES		WELL #:	9	RRCID ->	141460	COMPL. DATE	05/20/1992	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10077 -	10159
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

LA PERLA		WELL #:	165	RRCID ->	141463	COMPL. DATE	05/16/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8512 -	8558
04		540 N	454	-0-	-86	-0-	19 1	435 2	N	-0-		
05		527 N	434	-0-	-93	-0-	19 1	415 2	N	-0-		
06		510 N	401	-0-	-109	-0-	17 1	384 2	N	-0-		
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	20 1	481 2	N	-0-		
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	22 1	473 2	N	-0-		
09		0	409	-0-	409	-0-	18 1	391 2	N	-0-		

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

04	30	N	23	-0-	-7	-0-		1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-		5	1	130	2	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-		2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		48	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-		44	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-		36	1	848	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	860	-0-	-318	-0-		34	1	826	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		54	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	0		475	-0-	475	475		21	1	454	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-		56	1	1264	2	N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-		63	1	1403	2	N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-		57	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		56	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-		60	1	1281	2	N	-0-					-0-
09	0		1364	-0-	1364	1364		60	1	1304	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

04	611	N	611	-0-	-0-	-0-		26	1	585	2	N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-		25	1	570	2	N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-		17	1	389	2	N	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-		15	1	359	2	N	-0-					-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-		20	1	438	2	N	-0-					-0-
09	0		619	-0-	619	619		27	1	592	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
LA PERLA		WELL #:	168	RRCID ->	142536	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9614 - 9734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		457 N	457	-0-	-0-	19 1	438 2	N	-0-		-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	20 1	447 2	N	-0-		-0-
06		450 N	450	-0-	-0-	19 1	431 2	N	-0-		-0-
07		470 N	470	-0-	-0-	19 1	451 2	N	-0-		-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	21 1	452 2	N	-0-		-0-
09		0	442	-0-	442	20 1	422 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 - 8932
04		2760 N	2760	-0-	-0-	117 1	2643 2	Y	-0-		15
05		2679 N	2679	-0-	-0-	115 1	2564 2	Y	-0-		15
06		2297 N	2297	-0-	-0-	95 1	2202 2	Y	-0-		15
07		2208 N	2208	-0-	-0-	88 1	2120 2	Y	-0-		15
08		2021 N	2021	-0-	-0-	90 1	1931 2	Y	-0-		15
09		0	1636	-0-	1636	72 1	1564 2	Y	-0-		15

CANALES		WELL #:	11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 - 10011
04		2550 N	1720	-0-	-830	73 1	1647 2	N	-0-		-0-
05		2573 N	1743	-0-	-830	75 1	1668 2	N	-0-		-0-
06		2795 N	2795	-0-	-0-	115 1	2680 2	N	-0-		-0-
07		2367 N	2367	-0-	-0-	94 1	2273 2	N	-0-		-0-
08		2594 N	2594	-0-	-0-	115 1	2479 2	N	-0-		-0-
09		0	2547	-0-	2547	113 1	2434 2	N	-0-		-0-

LA PERLA "A"		WELL #:	7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 - 9698
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 - 10231
04		4110 X	3756	-0-	-354	160 1	3596 2	N	-0-		-0-
05		4247 X	4012	-0-	-235	172 1	3840 2	N	-0-		-0-
06		4080 X	3809	-0-	-271	157 1	3652 2	N	-0-		-0-
07		4154 X	3879	-0-	-275	155 1	3724 2	N	-0-		-0-
08		3999 X	3928	-0-	-71	175 1	3753 2	N	-0-		-0-
09		0	3713	-0-	3713	164 1	3549 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:	170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 - 9796
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	171	RRCID ->	143722	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8930 - 8978
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 7380 - 7690					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	1830 N	1549	-0-	-281	-0-	116 1	1396 2	Y	34			46	
05	1829 N	1521	-0-	-308	-0-	37 9	1419 2	Y	9	50 1		5	
06	1650 N	1062	-0-	-588	-0-	92 1	988 2	Y	-0-			5	
07	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	10 9	1347 2	Y	3			8	
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	74 1	1637 2	Y	-0-			8	
09	0	1472	-0-	1472	1472	94 1	1367 2	Y	-0-			8	
						3 9							
						129 1							
						105 1							
MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9047 - 9086			
04	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	76 1	1701 2	N	-0-			-0-	
05	1891 N	1730	-0-	-161	-0-	74 1	1656 2	N	-0-			-0-	
06	1590 N	1399	-0-	-191	-0-	58 1	1341 2	N	-0-			-0-	
07	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	66 1	1582 2	N	-0-			-0-	
08	1736 N	1489	-0-	-247	-0-	66 1	1423 2	N	-0-			-0-	
09	0	1608	-0-	1608	1608	71 1	1537 2	N	-0-			-0-	
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7980 - 8115			
04	T. A.	2263	-0-	2263	2263	96 1	2167 2	Y	-0-			23	
05	T. A.	3084	-0-	3084	5347	132 1	2952 2	Y	-0-			23	
06	T. A.	2878	-0-	2878	8225	118 1	2760 2	Y	-0-			23	
07	T. A.	3611	-0-	3611	11836	144 1	3467 2	Y	-0-			23	
08	T. A.	3385	-0-	3385	15221	151 1	3234 2	Y	-0-			23	
09	0	2944	-0-	2944	18165	130 1	2814 2	Y	-0-			23	
LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8396 - 8520			
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	35 1	798 2	N	-0-			-0-	
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	44 1	983 2	N	-0-			-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	47 1	1104 2	N	-0-			-0-	
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	40 1	975 2	N	-0-			-0-	
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	56 1	1193 2	N	-0-			-0-	
09	0	1162	-0-	1162	1162	51 1	1111 2	N	-0-			-0-	
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10020 - 10572			
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	77 1	1733 2	N	-0-			-0-	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	79 1	1773 2	N	-0-			-0-	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	74 1	1722 2	N	-0-			-0-	
07	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	72 1	1736 2	N	-0-			-0-	
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	83 1	1786 2	N	-0-			-0-	
09	0	1737	-0-	1737	1737	77 1	1660 2	N	-0-			-0-	
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7510 - 7705			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	246	2	1	9	Y	1	17
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-	17
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-	17
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-	17
08	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-	17
09	0	225	-0-	225		225	2			Y	-0-	17

MCMURREY, WM.		WELL #:		49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556		
04	4770 X	4659	-0-	-111	-0-	4659	2			Y	-0-	-0-
05	4929 X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			Y	-0-	-0-
06	4740 X	4559	-0-	-181	-0-	4559	2			Y	-0-	-0-
07	4867 X	4721	-0-	-146	-0-	4721	2			Y	-0-	-0-
08	4867 X	4644	-0-	-223	-0-	4644	2			Y	-0-	-0-
09	0	4488	-0-	4488		4488	2			Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966		
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	767	2	N	-0-	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	N	-0-	-0-
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	32	1	769	2	N	-0-	-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	N	-0-	-0-
09	0	743	-0-	743		33	1	710	2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083		
04	840 N	778	-0-	-62	-0-	777	2	1	9	Y	1	17
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-	17
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-	17
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-	17
08	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			Y	-0-	17
09	0	803	-0-	803		803	2			Y	-0-	17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632		
04	T. A.	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-	-0-
05	T. A.	280	-0-	280	-0-	414	2			Y	-0-	-0-
06	T. A.	376	-0-	376	-0-	790	2			Y	-0-	-0-
07	T. A.	447	-0-	447	-0-	1237	2			Y	-0-	-0-
08	T. A.	368	-0-	368	-0-	1605	2			Y	-0-	-0-
09	T. A.	126	-0-	126	-0-	1731	2			Y	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320		
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	N	-0-	-0-
05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	56	1	1260	2	N	-0-	-0-
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	60	1	1391	2	N	-0-	-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	-0-	-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	2	N	-0-	-0-
09	0	1128	-0-	1128		50	1	1078	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	112 1	2530 2	N	-0-		-0-
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	116 1	2597 2	N	-0-		-0-
06	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	106 1	2458 2	N	-0-		-0-
07	2728 N	2562	-0-	-166	-0-	102 1	2460 2	N	-0-		-0-
08	2728 N	2503	-0-	-225	-0-	111 1	2392 2	N	-0-		-0-
09	0	2477	-0-	2477	2477	110 1	2367 2	N	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17 1	379 2	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17 1	375 2	N	-0-		-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 2	N	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	16 1	377 2	N	-0-		-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20 1	437 2	N	-0-		-0-
09	0	453	-0-	453	453	20 1	433 2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114			
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	36 1	815 2	N	-0-		-0-
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	31 1	695 2	N	-0-		-0-
06	870 N	42	-0-	-828	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-
07	868 N	38	-0-	-830	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	5 1	106 2	N	-0-		-0-
09	0	237	-0-	237	237	11 1	226 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678			
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		Y	-0-		-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		Y	-0-		-0-
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		Y	-0-		-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		Y	-0-		-0-
09	0	683	-0-	683	683	683 2		Y	-0-		-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714			
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	32 1	715 2	N	-0-		-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	30 1	675 2	N	-0-		-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	33 1	760 2	N	-0-		-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	35 1	841 2	N	-0-		-0-
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	36 1	764 2	N	-0-		-0-
09	0	677	-0-	677	677	30 1	647 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2220 N	1886	-0-	-334	-0-	90 1	1783 2	Y	12	20 1		10
						13 9						
05	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	91 1	2323 2	Y	17	19 1		8
						19 9						
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	76 1	2213 2	Y	3			11
						3 9						
07	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	76 1	2270 2	Y	-0-	11 1		-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	83 1	2393 2	Y	-0-			-0-
09	0	2275	-0-	2275	2275	42 1	2233 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742			
04	480 N	423	-0-	-57	-0-	16 1	407 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	16 1	425 2	Y	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	18 1	570 2	Y	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	570 2	Y	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	21 1	567 2	Y	-0-			-0-
09	0	621	-0-	621	621	19 1	602 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946			
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	83 1	1642 2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	59 1	1523 2	Y	-0-			-0-
06	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	56 1	1637 2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	55 1	1640 2	Y	-0-			-0-
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	60 1	1712 2	Y	-0-			-0-
09	0	1625	-0-	1625	1625	30 1	1595 2	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 7518 - 7557					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8238 - 8303					
*04	PRTL PLG	5127	-0-	5127	115360	218	1	4903	2	N	5				67
*05	PRTL PLG	5174	-0-	5174	120534	221	1	4953	2	N	-0-				67
*06	PRTL PLG	4988	-0-	4988	125522	201	1	4689	2	N	89	136	1		20
*07	PRTL PLG	5065	-0-	5065	130587	202	1	4863	2	N	-0-				20
*08	PRTL PLG	4979	-0-	4979	135566	221	1	4755	2	N	3				23
*09	PRTL PLG	4631	-0-	4631	140197	205	1	4426	2	N	-0-				23
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 1493 - 7900					
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-				-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	Y	-0-				-0-
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-				-0-
07	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	37	1	1091	2	Y	-0-				-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	44	1	1264	2	Y	-0-				-0-
09	0	1130	-0-	1130	1130	21	1	1109	2	Y	-0-				-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7790 - 7904					
04	5670 X	4765	-0-	-905	-0-	228	1	4523	2	Y	13	20	1		17
05	5859 X	4730	-0-	-1129	-0-	177	1	4533	2	Y	18	19	1		16
06	5160 X	4436	-0-	-724	-0-	147	1	4278	2	Y	10				26
07	5332 X	4262	-0-	-1070	-0-	138	1	4096	2	Y	25	24	1		27
08	4929 X	4609	-0-	-320	-0-	154	1	4425	2	Y	27	28	1		26
09	0	4200	-0-	4200	4200	76	1	4084	2	Y	36				62
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9497 - 9694					
04	5700 X	5476	-0-	-224	-0-	233	1	5243	2	N	-0-				-0-
05	5890 X	5674	-0-	-216	-0-	243	1	5431	2	N	-0-				-0-
06	5700 X	5482	-0-	-218	-0-	226	1	5256	2	N	-0-				-0-
07	5673 X	5656	-0-	-17	-0-	225	1	5431	2	N	-0-				-0-
08	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	257	1	5529	2	N	-0-				-0-
09	0	5475	-0-	5475	5475	242	1	5233	2	N	-0-				-0-
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8073 - 8151					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861							
04	6000	X	5677	-0-	-323	-0-	241	1	5436	2	N	-0-				-0-
05	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	255	1	5698	2	N	-0-				-0-
06	5880	X	5848	-0-	-32	-0-	241	1	5607	2	N	-0-				-0-
07	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	237	1	5712	2	N	-0-				-0-
08	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	266	1	5713	2	N	-0-				-0-
09	0		5577	-0-	5577	-0-	247	1	5330	2	N	-0-				-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590							
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	183	1	2002	2	Y	-0-				-0-
05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	144	1	1766	2	Y	-0-				-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	124	1	1887	2	Y	-0-				-0-
07	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	141	1	2573	2	Y	-0-				-0-
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	183	1	2311	2	Y	9				9
									10							
09	0		2027	-0-	2027	-0-	116	1	1911	2	Y	-0-				9

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332							
04	6420	X	6083	-0-	-337	-0-	259	1	5824	2	N	-0-				-0-
05	6634	X	5680	-0-	-954	-0-	243	1	5437	2	N	-0-				-0-
06	6420	X	6280	-0-	-140	-0-	259	1	6021	2	N	-0-				-0-
07	6572	X	5777	-0-	-795	-0-	230	1	5547	2	N	-0-				-0-
08	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	289	1	6202	2	N	-0-				-0-
09	0		5805	-0-	5805	-0-	257	1	5548	2	N	-0-				-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088							
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	122	1	3141	2	Y	16				51
									18							
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	99	1	2560	2	Y	2	27	1		26
									2							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	84	1	2594	2	Y	-0-				26
07	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	75	1	2490	2	Y	1				27
									1							
08	2480	X	2414	-0-	-66	-0-	85	1	2329	2	Y	-0-				27
09	0		2712	-0-	2712	-0-	85	1	2627	2	Y	-0-				27

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148974	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7142 - 7262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		120 N	59	-0-	-61	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			5
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			5
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			5
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	16 1	212 2	Y	-0-			5
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	14 1	223 2	Y	7			12
09		0	204	-0-	204	204	8 9						
							11 1	193 2	Y	-0-			12

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	149923	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	8150 - 8760	
04		1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460 2		Y	-0-			-0-
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
07		1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 2		Y	-0-			-0-
08		1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
09		0	1400	-0-	1400	1400	1400 2		Y	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		3-C	RRCID ->	150072	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7978 - 8384	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF.	7470 - 7752	
04		3450 X	1305	-0-	-2145	-0-	55 1	1250 2	Y	-0-			19
05		3565 X	1759	-0-	-1806	-0-	75 1	1684 2	Y	-0-			19
06		2340 X	2173	-0-	-167	-0-	89 1	2084 2	Y	-0-			19
07		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1353 2	Y	-0-			19
08		1767 X	1416	-0-	-351	-0-	63 1	1353 2	Y	-0-			19
09		0	1303	-0-	1303	1303	58 1	1245 2	Y	-0-			19

RANCHO NUEVO		WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8397 - 8828	
04		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	273 1	6146 2	N	-0-			-0-
05		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	281 1	6289 2	N	-0-			-0-
06		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	257 1	5990 2	N	-0-			-0-
07		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	255 1	6141 2	N	-0-			-0-
08		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	283 1	6071 2	N	-0-			-0-
09		0	5941	-0-	5941	5941	263 1	5678 2	N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF.	8093 - 8112	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9045 - 9561		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	24	1	545	2	N	-0-			-0-
05	620 N	570	-0-	-50	-0-	24	1	546	2	N	-0-			-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	22	1	541	2	N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-			-0-
09	0	536	-0-	536	536	24	1	512	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8506 - 8856		
04	3690 X	3435	-0-	-255	-0-	146	1	3289	2	N	-0-			16
05	3813 X	3464	-0-	-349	-0-	148	1	3316	2	N	-0-			16
06	3630 X	3340	-0-	-290	-0-	138	1	3202	2	N	-0-			16
07	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	138	1	3329	2	N	-0-			16
08	3565 X	3445	-0-	-120	-0-	153	1	3292	2	N	-0-			16
09	0	3249	-0-	3249	3249	144	1	3105	2	N	-0-			16

BRIONES, E.L.		WELL #:		2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8050 - 8664		
04	1020 N	938	-0-	-82	-0-	40	1	898	2	N	-0-			-0-
05	992 N	973	-0-	-19	-0-	42	1	931	2	N	-0-			-0-
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	38	1	877	2	N	-0-			-0-
07	961 N	941	-0-	-20	-0-	38	1	903	2	N	-0-			-0-
08	961 N	955	-0-	-6	-0-	42	1	913	2	N	-0-			-0-
09	0	836	-0-	836	836	37	1	799	2	N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 10090		PERF. 8936 - 9345		
04	750 N	448	-0-	-302	-0-	19	1	429	2	N	-0-			-0-
05	651 N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	N	-0-			-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	N	-0-			-0-
08	620 N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	2	N	-0-			-0-
09	0	483	-0-	483	483	21	1	462	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 8270 - 8824		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448		
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	71	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-			-0-
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	56	1	1295	2	N	-0-			-0-
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	50	1	1206	2	N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	2	N	-0-			-0-
09	0	1012	-0-	1012	1012	45	1	967	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8481 - 8648		
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-			-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-
09	0	266	-0-	266	266	12	1	254	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	2	N	-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	2	N	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	2	N	-0-
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	2	N	-0-
09	0	157	-0-	157	157	7	1	150	2	N	-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711			
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	N	-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-
09	0	70	-0-	70	70	3	1	67	2	N	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323			
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	979	2	N	-0-
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	2	N	-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	1038	2	N	-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	44	1	1063	2	N	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	1054	2	N	-0-
09	0	1032	-0-	1032	1032	46	1	986	2	N	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898			
04	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1641	2	Y	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	Y	-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	72	1	1671	2	Y	-0-
07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	74	1	1786	2	Y	-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	85	1	1833	2	Y	-0-
09	0	1747	-0-	1747	1747	77	1	1670	2	Y	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	T. A.	168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-
08	T. A.	282	-0-	282	450	282	2			Y	-0-
09	T. A.	260	-0-	260	710	260	2			Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602			
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	103	1	1685	2	N	-0-
05	1023 N	539	-0-	-484	-0-	34	1	505	2	N	-0-
06	990 N	380	-0-	-610	-0-	24	1	356	2	N	-0-
07	1023 N	495	-0-	-528	-0-	29	1	466	2	N	-0-
08	527 N	334	-0-	-193	-0-	20	1	314	2	N	-0-
09	0	156	-0-	156	156	8	1	148	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	74 1	1203 2	N	3		60
						3 9					
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	81 1	1186 2	N	-0-		60
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	72 1	1076 2	N	-0-		60
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	77 1	1210 2	N	5		65
						6 9					
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	78 1	1225 2	N	-0-		65
09	0	1084	-0-	1084	1084	52 1	1010 2	N	20		85
						22 9					

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	21 1	463 2	N	-0-		20
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	21 1	472 2	N	-0-		20
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19 1	452 2	N	-0-		20
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	469 2	N	-0-		20
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	22 1	471 2	N	-0-		20
09	0	469	-0-	469	469	21 1	448 2	N	-0-		20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526		
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34 1	774 2	N	-0-		-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	38 1	846 2	N	-0-		-0-
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	33 1	770 2	N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	35 1	851 2	N	-0-		-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40 1	861 2	N	-0-		-0-
09	0	845	-0-	845	845	37 1	808 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104		
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	44 1	710 2	N	-0-		-0-
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	48 1	706 2	N	-0-		-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	50 1	751 2	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	46 1	727 2	N	-0-		-0-
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	42 1	665 2	N	-0-		-0-
09	0	667	-0-	667	667	32 1	635 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 155350		COMPL. DATE 08/09/1995			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/19/2022	- PLUGGED 04/19/2022						

LA PERLA		WELL #: 72		RRCID -> 155797		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8810 - 8945
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960 - 8724
04	2820 X	2580	-0-	-240	-0-	110	1	2470	2	N	-0-	-0-
05	2914 X	2488	-0-	-426	-0-	106	1	2382	2	N	-0-	-0-
06	2760 X	2416	-0-	-344	-0-	99	1	2317	2	N	-0-	-0-
07	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	99	1	2387	2	N	-0-	-0-
08	2666 X	2456	-0-	-210	-0-	109	1	2347	2	N	-0-	-0-
09	0	2134	-0-	2134	2134	94	1	2040	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136 - 8568
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	95	1	2140	2	N	-0-	-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1	1758	2	N	-0-	-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	115	1	2690	2	N	-0-	-0-
07	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	98	1	2354	2	N	-0-	-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	117	1	2512	2	N	-0-	-0-
09	0	2147	-0-	2147	2147	95	1	2052	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9664
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	131	1	2959	2	N	-0-	-0-
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	135	1	3019	2	N	-0-	-0-
06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	123	1	2854	2	N	-0-	-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	106	1	2562	2	N	-0-	-0-
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	137	1	2938	2	N	-0-	-0-
09	0	2829	-0-	2829	2829	125	1	2704	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10872 - 11433
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		13	RRCID ->	157822	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8120 - 8174
04	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	130	1	2919	2	N	-0-	-0-
05	3441 X	3171	-0-	-270	-0-	136	1	3035	2	N	-0-	-0-
06	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	129	1	3009	2	N	-0-	-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	126	1	3038	2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	132	1	2832	2	N	-0-	-0-
09	0	2896	-0-	2896	2896	128	1	2768	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		7	RRCID ->	158277	COMPL. DATE	05/09/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8890 - 8938
04	3510 X	3456	-0-	-54	-0-	200	1	3256	2	N	-0-	16
05	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	227	1	3342	2	N	-0-	16
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	214	1	3207	2	N	-0-	16
07	3565 X	3527	-0-	-38	-0-	210	1	3317	2	N	-0-	16
08	3565 X	3448	-0-	-117	-0-	207	1	3241	2	N	-0-	16
09	3450 X	2808	-0-	-642	-0-	136	1	2672	2	N	-0-	4

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119		PERF. 8744 - 8851					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-		1
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	2	Y	-0-		1
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-		1
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	2	Y	-0-		1
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	2	Y	-0-		1
09	0	127	-0-	127	127	13	1	114	2	Y	-0-		1

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9030 - 9572			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8802 - 8912			
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	2	N	-0-		-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	N	-0-		-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-		-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-		-0-
09	0	26	-0-	26	26	1	1	25	2	N	-0-		-0-

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549		PERF. 8541 - 8911			
04	4260 X	3775	-0-	-485	-0-	161	1	3614	2	N	-0-		-0-
05	4402 X	3678	-0-	-724	-0-	157	1	3521	2	N	-0-		-0-
06	4260 X	4084	-0-	-176	-0-	168	1	3916	2	N	-0-		-0-
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	158	1	3812	2	N	-0-		-0-
08	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	180	1	3878	2	N	-0-		-0-
09	0	3990	-0-	3990	3990	177	1	3813	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9599 - 9676			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8272 - 8922			
04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	108	1	2437	2	N	-0-		-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	126	1	2830	2	N	-0-		-0-
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	121	1	2809	2	N	-0-		-0-
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	117	1	2825	2	N	-0-		-0-
08	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	125	1	2694	2	N	-0-		-0-
09	0	2607	-0-	2607	2607	115	1	2492	2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 8992 - 9127			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
3-D RANCHES		WELL #: 5		RRCID -> 161411		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	66	1	1491	2	N		-0-			-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	82	1	1840	2	N		-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	98	1	2288	2	N		-0-			-0-
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	81	1	1947	2	N		-0-			-0-
08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	N		-0-			-0-
09	0	826	-0-	826	826	37	1	789	2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 184		RRCID -> 162238		COMPL. DATE 02/22/1997			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N		-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N		-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	2	N		-0-			-0-
07	713 N	704	-0-	-9	-0-	28	1	676	2	N		-0-			-0-
08	713 N	664	-0-	-49	-0-	30	1	634	2	N		-0-			-0-
09	0	664	-0-	664	664	29	1	635	2	N		-0-			-0-

L & P		WELL #: 7		RRCID -> 162653		COMPL. DATE 04/11/1996			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804						
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N		-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N		-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N		-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N		-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N		-0-			-0-
09	0	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 163643		COMPL. DATE 06/14/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384						
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N		-0-			28
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	2	N		-0-			28
06	480 N	274	-0-	-206	-0-	17	1	257	2	N		-0-			28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N		-0-			28
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	2	N		-0-			28
09	0	78	-0-	78	78	4	1	74	2	N		-0-			28

LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499						
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	15	1	337	2	N		-0-			-0-
05	372 N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	2	N		-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N		-0-			-0-
07	372 N	261	-0-	-111	-0-	10	1	251	2	N		-0-			-0-
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	14	1	297	2	N		-0-			-0-
09	0	378	-0-	378	378	17	1	361	2	N		-0-			-0-

BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N		-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N		-0-			-0-
06	300 N	175	-0-	-125	-0-	7	1	168	2	N		-0-			-0-
07	310 N	202	-0-	-108	-0-	8	1	194	2	N		-0-			-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	N		-0-			-0-
09	0	302	-0-	302	302	13	1	289	2	N		-0-			-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511						
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	788	2	Y		-0-			-0-
05	930 N	464	-0-	-466	-0-	17	1	447	2	Y		-0-			-0-
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	Y		-0-			-0-
07	837 N	543	-0-	-294	-0-	16	1	527	2	Y		-0-			-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y		-0-			-0-
09	0	392	-0-	392	392	12	1	380	2	Y		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4 1	94 2		N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	5 1	122 2		N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2		N	-0-			-0-
09	0	95	-0-	95	95	4 1	91 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883				
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6 1	143 2		N	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2		N	-0-			-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2		N	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	6 1	138 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762				
04	2250 N	2066	-0-	-184	-0-	88 1	1978 2		N	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	90 1	2005 2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1832	-0-	-268	-0-	75 1	1757 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	72 1	1746 2		N	-0-			-0-
08	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	87 1	1869 2		N	-0-			-0-
09	0	1764	-0-	1764	1764	78 1	1686 2		N	-0-			-0-

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704				
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0	2	-0-	2	2	2 2			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400				
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2		N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2		N	-0-			-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	5 1	112 2		N	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2		N	-0-			-0-
09	0	78	-0-	78	78	3 1	75 2		N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8018		- 9497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1290	N	1225	-0-	-65	-0-	52 1	1173 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	55 1	1231 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	52 1	1204 2	N	-0-	-0-			-0-
07	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	44 1	1064 2	N	-0-	-0-			-0-
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1289 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0		1213	-0-	1213	-0-	54 1	1159 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8542		- 8598		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 188		RRCID -> 167560		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8250		- 8294		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 167563		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7800		- 8814		
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-	-0-			-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-	-0-			-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		Y	-0-	-0-			-0-
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 2		Y	-0-	-0-			-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		Y	-0-	-0-			-0-
09	0		2295	-0-	2295	-0-	2295 2		Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #: 8		RRCID -> 167760		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8479		- 9349		
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	7 1	163 2	N	-0-	-0-			-0-
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	6 1	129 2	N	-0-	-0-			-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	6 1	140 2	N	-0-	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0		180	-0-	180	-0-	8 1	172 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA A		WELL #: 9		RRCID -> 167961		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7742		- 8917		
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22 1	492 2	N	-0-	-0-			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23 1	510 2	N	-0-	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	482 2	N	-0-	-0-			-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	20 1	483 2	N	-0-	-0-			-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	23 1	500 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0		492	-0-	492	-0-	22 1	470 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA B		WELL #: 9		RRCID -> 168506		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8655		- 8860		
04	5790	X	5721	-0-	-69	-0-	243 1	5478 2	N	-0-	-0-			-0-
05	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	246 1	5507 2	N	-0-	-0-			-0-
06	5790	X	5772	-0-	-18	-0-	238 1	5534 2	N	-0-	-0-			-0-
07	5921	X	4934	-0-	-987	-0-	197 1	4737 2	N	-0-	-0-			-0-
08	5921	X	5471	-0-	-450	-0-	243 1	5228 2	N	-0-	-0-			-0-
09	0		5459	-0-	5459	-0-	242 1	5217 2	N	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	T. A.	11112	-0-	11112	11112	11112 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	11415	-0-	11415	22527	11415 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	10295	-0-	10295	32822	10295 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	10924	-0-	10924	43746	10924 2	Y	-0-				-0-
08	54787 X	11041	-0-	-43746	-0-	11041 2	Y	-0-				-0-
09	0	10796	-0-	10796	10796	10796 2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		192	RRCID ->	169551	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9967	PERF.	8704 - 8854
04	4410 X	4217	-0-	-193	-0-	179 1	4038 2	N	-0-			-0-
05	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	196 1	4398 2	N	-0-			-0-
06	4410 X	2605	-0-	-1805	-0-	107 1	2498 2	N	-0-			-0-
07	4371 X	2218	-0-	-2153	-0-	88 1	2130 2	N	-0-			-0-
08	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	209 1	4483 2	N	-0-			-0-
09	0	3955	-0-	3955	3955	175 1	3780 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		191	RRCID ->	170460	COMPL. DATE	09/07/1998	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8360 - 8540
04	2910 N	2176	-0-	-734	-0-	93 1	2083 2	N	-0-			-0-
05	2852 N	2518	-0-	-334	-0-	108 1	2410 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2462	-0-	-28	-0-	101 1	2361 2	N	-0-			-0-
07	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	97 1	2331 2	N	-0-			-0-
08	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	125 1	2693 2	N	-0-			-0-
09	0	2630	-0-	2630	2630	116 1	2514 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		193	RRCID ->	171096	COMPL. DATE	10/17/1998	TOTAL DEPTH	9448	PERF.	8925 - 9077
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1	219 2	Y	-0-			-0-
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	9 1	210 2	Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	8 1	172 2	Y	-0-			-0-
09	0	144	-0-	144	144	6 1	138 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		195	RRCID ->	171783	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9112 - 9422
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	85 1	1922 2	Y	-0-			-0-
05	1984 N	1930	-0-	-54	-0-	83 1	1847 2	Y	-0-			-0-
06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	82 1	1912 2	Y	-0-			-0-
07	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	79 1	1916 2	Y	-0-			-0-
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	89 1	1923 2	Y	-0-			-0-
09	0	1914	-0-	1914	1914	85 1	1829 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		198	RRCID ->	171850	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8464 - 8680
04	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	193 1	4341 2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4381	-0-	-238	-0-	187 1	4194 2	N	-0-			-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	187 1	4358 2	N	-0-			-0-
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	185 1	4455 2	N	-0-			-0-
08	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	201 1	4311 2	N	-0-			-0-
09	0	4137	-0-	4137	4137	183 1	3954 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		200	RRCID ->	172391	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7986 - 8594
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	28 1	642 2	Y	-0-			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30 1	666 2	Y	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	28 1	640 2	Y	-0-			-0-
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	28 1	675 2	Y	-0-			-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	32 1	695 2	Y	-0-			-0-
09	0	750	-0-	750	750	33 1	717 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	41 1	918 2	Y	-0-	-0-
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	44 1	981 2	Y	-0-	-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	39 1	922 2	Y	-0-	-0-
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	37 1	885 2	Y	-0-	-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	34 1	733 2	Y	-0-	-0-
09	0	834	-0-	834	834	37 1	797 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259		
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	63 1	1420 2	Y	-0-	-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	66 1	1479 2	Y	-0-	-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	62 1	1447 2	Y	-0-	-0-
07	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	45 1	1078 2	Y	-0-	-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	63 1	1352 2	Y	-0-	-0-
09	0	1403	-0-	1403	1403	62 1	1341 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453		
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	13 1	282 2	Y	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	340 2	Y	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-	-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	11 1	266 2	Y	-0-	-0-
08	341 N	290	-0-	-51	-0-	13 1	277 2	Y	-0-	-0-
09	0	330	-0-	330	330	15 1	315 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420		
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	Y	-0-	-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	-0-	-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-	-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	Y	-0-	-0-
09	0	149	-0-	149	149	7 1	142 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8722 - 9332		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7 1	148 2	N	-0-	-0-	
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11 1	236 2	N	-0-	-0-	
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	5 1	121 2	N	-0-	-0-	
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	23 1	560 2	N	-0-	-0-	
08	3100	N	4496	-0-	1396	1396	200 1	4296 2	N	-0-	-0-	
09	0		4116	-0-	4116	5512	182 1	3934 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9382 - 10004		
04	3840	X	3708	-0-	-132	-0-	158 1	3550 2	Y	-0-	-0-	
05	3968	X	3432	-0-	-536	-0-	147 1	3285 2	Y	-0-	-0-	
06	3840	X	3127	-0-	-713	-0-	129 1	2998 2	Y	-0-	-0-	
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	158 1	3806 2	Y	-0-	-0-	
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	181 1	3890 2	Y	-0-	-0-	
09	0		3621	-0-	3621	3621	160 1	3461 2	Y	-0-	-0-	

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 8518 - 8856		
04	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	57 1	1279 2	Y	-0-	-0-	
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61 1	1370 2	Y	-0-	-0-	
06	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	53 1	1239 2	Y	-0-	-0-	
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	55 1	1321 2	Y	-0-	-0-	
08	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	57 1	1224 2	Y	-0-	-0-	
09	0		1119	-0-	1119	1119	49 1	1070 2	Y	-0-	-0-	

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305		PERF.10064 - 10855		
04	2580	N	2497	-0-	-83	-0-	106 1	2391 2	N	-0-	-0-	
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	109 1	2429 2	N	-0-	-0-	
06	2490	N	2418	-0-	-72	-0-	100 1	2318 2	N	-0-	-0-	
07	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	97 1	2334 2	N	-0-	-0-	
08	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	109 1	2342 2	N	-0-	-0-	
09	0		2354	-0-	2354	2354	104 1	2250 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9348 - 9467		
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	147 1	2404 2	N	-0-	-0-	
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	166 1	2436 2	N	-0-	-0-	
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	153 1	2300 2	N	-0-	-0-	
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	151 1	2383 2	N	-0-	-0-	
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	152 1	2372 2	N	-0-	-0-	
09	0		2091	-0-	2091	2091	102 1	1989 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10416 - 11257		
04	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	148 1	3322 2	Y	6	11	
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	157 1	3503 2	Y	-0-	11	
06	3510	X	3470	-0-	-40	-0-	143 1	3321 2	Y	5	16	
07	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	138 1	3323 2	Y	5	21	
08	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	149 1	3193 2	Y	5	26	
09	0		1981	-0-	1981	1981	88 1	1892 2	Y	1	6	
							1 9			21 1		

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	184 1	4134 2	N	-0-	-0-
05	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	192 1	4288 2	N	-0-	-0-
06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	179 1	4176 2	N	-0-	-0-
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	136 1	3278 2	N	-0-	-0-
08	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	190 1	4091 2	N	-0-	-0-
09	0	4126	-0-	4126	4126	183 1	3943 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
04	750 X	732	-0-	-18	-0-	31 1	701 2	Y	-0-	-0-
05	782 X	782	-0-	-0-	-0-	33 1	749 2	Y	-0-	-0-
06	771 X	771	-0-	-0-	-0-	32 1	739 2	Y	-0-	-0-
07	772 X	772	-0-	-0-	-0-	31 1	741 2	Y	-0-	-0-
08	775 X	761	-0-	-14	-0-	34 1	727 2	Y	-0-	-0-
09	0	703	-0-	703	703	31 1	672 2	Y	-0-	-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45 1	1003 2	N	-0-	-0-
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	51 1	1152 2	N	-0-	-0-
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	47 1	1090 2	N	-0-	-0-
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	45 1	1077 2	N	-0-	-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	N	-0-	-0-
09	0	978	-0-	978	978	43 1	935 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
04	5940 X	5783	-0-	-157	-0-	246 1	5537 2	N	-0-	-0-
05	6138 X	5916	-0-	-222	-0-	253 1	5663 2	N	-0-	-0-
06	5910 X	5553	-0-	-357	-0-	229 1	5324 2	N	-0-	-0-
07	5983 X	5943	-0-	-40	-0-	237 1	5706 2	N	-0-	-0-
08	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	256 1	5492 2	N	-0-	-0-
09	0	5345	-0-	5345	5345	237 1	5108 2	N	-0-	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302		
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	335 1	7551 2	Y	-0-	-0-
05	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	342 1	7650 2	Y	-0-	-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	294 1	6852 2	Y	-0-	-0-
07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	272 1	6548 2	Y	-0-	-0-
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	274 1	5890 2	Y	-0-	-0-
09	0	2845	-0-	2845	2845	126 1	2717 2	Y	2	1 1
						2	9			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	67	1	1086	2	N	-0-				-0-	
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	74	1	1091	2	N	-0-				-0-	
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	72	1	1081	2	N	-0-				-0-	
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	2	N	-0-				-0-	
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	N	-0-				-0-	
09	0	1007	-0-	1007	1007	49	1	958	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407							
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	N	-0-				-0-	
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	2	N	-0-				-0-	
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	7	1	159	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	2	N	-0-				-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-				-0-	
09	0	181	-0-	181	181	8	1	173	2	N	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0	428	-0-	428	428	21	1	407	2	N	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11013 - 11100							
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	152	1	3421	2	Y	-0-				-0-	
05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	156	1	3499	2	Y	-0-				-0-	
06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	135	1	3145	2	Y	-0-				-0-	
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	144	1	3476	2	Y	-0-				-0-	
08	3286 X	2620	-0-	-666	-0-	117	1	2503	2	Y	-0-				-0-	
09	0	1983	-0-	1983	1983	88	1	1895	2	Y	-0-				-0-	

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10107 - 10826							
04	690 N	678	-0-	-12	-0-	29	1	649	2	N	-0-				-0-	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	N	-0-				-0-	
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	39	1	915	2	N	-0-				-0-	
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	-0-				-0-	
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	2	N	-0-				-0-	
09	0	1287	-0-	1287	1287	57	1	1230	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010							
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	131	1	2953	2	Y	-0-				-0-	
05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	142	1	3190	2	Y	-0-				-0-	
06	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	135	1	3138	2	Y	-0-				-0-	
07	3100 X	3092	-0-	-8	-0-	123	1	2969	2	Y	-0-				-0-	
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	147	1	3163	2	Y	-0-				-0-	
09	0	3184	-0-	3184	3184	141	1	3043	2	Y	-0-				-0-	

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165							
04	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	65	1	1465	2	N	-0-				-0-	
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	68	1	1523	2	N	-0-				-0-	
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	62	1	1455	2	N	-0-				-0-	
07	1581 N	1277	-0-	-304	-0-	51	1	1226	2	N	-0-				-0-	
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	73	1	1573	2	N	-0-				-0-	
09	0	1500	-0-	1500	1500	66	1	1434	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1170 N	1102	-0-	-68	-0-	47	1 1055	2 Y	-0-	-0-	
05	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	43	1 961	2 Y	-0-	-0-	
06	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	42	1 977	2 Y	-0-	-0-	
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1 1108	2 Y	-0-	-0-	
08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1 1116	2 Y	-0-	-0-	
09	0	1076	-0-	1076	1076	48	1 1028	2 Y	-0-	-0-	

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

04	4410 X	4025	-0-	-385	-0-	171	1 3854	2 N	-0-	-0-
05	4557 X	4276	-0-	-281	-0-	183	1 4093	2 N	-0-	-0-
06	4320 X	3981	-0-	-339	-0-	164	1 3817	2 N	-0-	-0-
07	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	164	1 3962	2 N	-0-	-0-
08	4278 X	4179	-0-	-99	-0-	186	1 3993	2 N	-0-	-0-
09	0	3530	-0-	3530	3530	156	1 3374	2 N	-0-	-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	43	1 957	2 Y	-0-	-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	45	1 1003	2 Y	-0-	-0-
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1 1082	2 Y	-0-	-0-
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1 1131	2 Y	-0-	-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1 1123	2 Y	-0-	-0-
09	0	1003	-0-	1003	1003	44	1 959	2 Y	-0-	-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	74	1 1669	2 N	-0-	-0-
05	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	79	1 1758	2 N	-0-	-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1 1568	2 N	-0-	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69	1 1654	2 N	-0-	-0-
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1 1419	2 N	-0-	-0-
09	0	1440	-0-	1440	1440	64	1 1376	2 N	-0-	-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10615 - 11225

04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	146	1 3283	2 Y	-0-	-0-
05	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	160	1 3569	2 Y	-0-	-0-
06	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	141	1 3290	2 Y	-0-	-0-
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	129	1 3108	2 Y	-0-	-0-
08	3534 X	3098	-0-	-436	-0-	138	1 2960	2 Y	-0-	-0-
09	0	2827	-0-	2827	2827	125	1 2701	2 Y	1	1 1

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10388 - 10816

04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	12	1 266	2 Y	-0-	-0-
05	217 N	84	-0-	-133	-0-	4	1 80	2 Y	-0-	-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1 68	2 Y	-0-	-0-
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	2	1 50	2 Y	-0-	-0-
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1 50	2 Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT-MARTIN A		WELL #: 1		RRCID -> 176120		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	88	1	1977	2	Y	-0-		-0-
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1449	2	Y	-0-		-0-
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	2	Y	-0-		-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	54	1	1312	2	Y	-0-		-0-
08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	81	1	1751	2	Y	-0-		-0-
09	0	1687	-0-	1687	1687	75	1	1612	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 176253		COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221				
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3053	2	Y	11		27
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	146	1	3269	2	Y	1		28
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	133	1	3086	2	Y	11		39
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	106	1	2557	2	Y	10		49
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	138	1	2966	2	Y	10		59
09	0	2603	-0-	2603	2603	115	1	2485	2	Y	3	47 1	15

BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506				
04	570 N	401	-0-	-169	-0-	17	1	384	2	Y	-0-		-0-
05	589 N	295	-0-	-294	-0-	12	1	283	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	Y	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-		-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-		-0-
09	0	535	-0-	535	535	24	1	511	2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272				
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	2	Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-		-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	87	-0-	-68	-0-	4	1	83	2	Y	-0-		-0-
09	0	67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-		-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644				
04	270 X	137	-0-	-133	-0-	6	1	131	2	Y	-0-		-0-
05	279 X	142	-0-	-137	-0-	6	1	136	2	Y	-0-		-0-
06	270 X	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-		-0-
07	279 X	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-		-0-
08	217 X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	Y	-0-		-0-
09	0	245	-0-	245	245	11	1	234	2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186							
04	2460 N	2167	-0-	-293	-0-	92	1	2075	2	N		-0-				-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	71	136	1	3035	2	N		-0-				-0-
06	3000 N	3042	-0-	42	113	125	1	2917	2	N		-0-				-0-
07	3030 N	2917	-0-	-113	-0-	116	1	2801	2	N		-0-				-0-
08	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	140	1	3014	2	N		-0-				-0-
09	0	2984	-0-	2984	2984	132	1	2852	2	N		-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568							
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y		-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y		-0-				-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y		-0-				-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y		-0-				-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y		-0-				-0-
09	0	211	-0-	211	211	9	1	202	2	Y		-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985							
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	34	1	773	2	N		-0-				-0-
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	37	1	820	2	N		-0-				-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	35	1	808	2	N		-0-				-0-
07	837 N	821	-0-	-16	-0-	33	1	788	2	N		-0-				-0-
08	868 N	850	-0-	-18	-0-	38	1	812	2	N		-0-				-0-
09	0	775	-0-	775	775	34	1	741	2	N		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208							
04	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	285	1	6412	2	Y		-0-				-0-
05	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	303	1	6785	2	Y		-0-				-0-
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	275	1	6416	2	Y		-0-				-0-
07	6882 X	6800	-0-	-82	-0-	271	1	6529	2	Y		-0-				-0-
08	6882 X	6521	-0-	-361	-0-	290	1	6231	2	Y		-0-				-0-
09	0	5798	-0-	5798	5798	257	1	5541	2	Y		-0-				-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578							
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y		-0-				-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y		-0-				-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y		-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	Y		-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	Y		-0-				-0-
09	0	290	-0-	290	290	13	1	277	2	Y		-0-				-0-

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839							
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y		-0-				-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	Y		-0-				-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y		-0-				-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	Y		-0-				-0-
08	682 N	479	-0-	-203	-0-	22	1	457	2	Y		-0-				-0-
09	0	1006	-0-	1006	1006	44	1	962	2	Y		-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	63	1	1408	2	N	-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	2	N	-0-
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	48	1	1120	2	N	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	58	1	1238	2	N	-0-
09	0	1267	-0-	1267	1267	56	1	1211	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126			
04	1140 N	168	-0-	-972	-0-	7	1	161	2	Y	-0-
05	1178 N	454	-0-	-724	-0-	19	1	435	2	Y	-0-
06	600 N	466	-0-	-134	-0-	19	1	447	2	Y	-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-
09	0	569	-0-	569	569	25	1	544	2	Y	-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328			
04	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	175	1	2850	2	N	-0-
05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	179	1	2637	2	N	-0-
06	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	130	1	1946	2	N	-0-
07	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	145	1	2297	2	N	-0-
08	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	153	1	2388	2	N	-0-
09	0	2306	-0-	2306	2306	112	1	2194	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762			
04	1830 N	1540	-0-	-290	-0-	89	1	1451	2	Y	-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	97	1	1422	2	Y	-0-
06	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	95	1	1423	2	Y	-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	100	1	1587	2	Y	-0-
08	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-
09	0	1619	-0-	1619	1619	79	1	1540	2	Y	-0-

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346			
04	2280 X	1807	-0-	-473	-0-	77	1	1730	2	Y	-0-
05	2356 X	2005	-0-	-351	-0-	86	1	1919	2	Y	-0-
06	2340 X	2024	-0-	-316	-0-	83	1	1941	2	Y	-0-
07	2418 X	2170	-0-	-248	-0-	86	1	2084	2	Y	-0-
08	2418 X	2090	-0-	-328	-0-	93	1	1997	2	Y	-0-
09	0	1998	-0-	1998	1998	88	1	1910	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT MARTIN A		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	0	87	-0-	87	87	4	1	83	2	Y	-0-			-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128					
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	53	1	1199	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	940	-0-	-21	-0-	40	1	900	2	Y	-0-			-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	927	-0-	-375	-0-	37	1	890	2	Y	-0-			-0-
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-			-0-
09	0	1195	-0-	1195	1195	53	1	1142	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 177878		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490					
04	3720 X	3532	-0-	-188	-0-	204	1	3322	2	Y	5			7
05	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	228	1	3357	2	Y	-0-			7
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	210	1	3148	2	Y	6			13
07	3658 X	3518	-0-	-140	-0-	209	1	3303	2	Y	5			18
08	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	210	1	3288	2	Y	5			23
09	0	3087	-0-	3087	3087	150	1	2935	2	Y	2	19	1	6

HEIN TRUST C		WELL #: 2		RRCID -> 177977		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380					
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 21		RRCID -> 178012		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424					
04	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	43	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	N	-0-			-0-
07	1054 N	945	-0-	-109	-0-	38	1	907	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	35	1	747	2	N	-0-			-0-
09	0	1092	-0-	1092	1092	48	1	1044	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 178150		COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982					
04	900 N	742	-0-	-158	-0-	32	1	710	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	512	-0-	-418	-0-	22	1	490	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	837	-0-	-3	-0-	35	1	802	2	Y	-0-			-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	51	1	1229	2	Y	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	Y	-0-			-0-
09	0	859	-0-	859	859	38	1	821	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	79	1	1774	2	Y	-0-		-0-
05	2015 N	1659	-0-	-356	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-		-0-
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	Y	-0-		-0-
07	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	74	1	1795	2	Y	-0-		-0-
08	1674 N	1018	-0-	-656	-0-	45	1	973	2	Y	-0-		-0-
09	0	2234	-0-	2234	2234	99	1	2135	2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320	
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-		-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-		-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-		-0-
09	0	62	-0-	62	62	3	1	59	2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-		-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568	
04	7140 X	6958	-0-	-182	-0-	296	1	6662	2	N	-0-		-0-
05	7378 X	7038	-0-	-340	-0-	301	1	6737	2	N	-0-		-0-
06	7140 X	6780	-0-	-360	-0-	279	1	6501	2	N	-0-		-0-
07	7192 X	6873	-0-	-319	-0-	274	1	6599	2	N	-0-		-0-
08	7192 X	6969	-0-	-223	-0-	310	1	6659	2	N	-0-		-0-
09	0	6568	-0-	6568	6568	291	1	6277	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396	
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-		-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	-0-		-0-
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	19	1	279	2	N	-0-		-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	18	1	274	2	N	-0-		-0-
09	0	192	-0-	192	192	9	1	183	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942	
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	Y	-0-		-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	36	1	813	2	Y	-0-		-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	783	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	32	1	774	2	Y	-0-		-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	2	Y	-0-		-0-
09	0	778	-0-	778	778	34	1	744	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA B1		WELL #:		15	RRCID ->	179099	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8544 - 8911		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	990 N	925	-0-	-65	-0-	39	1	886	2	N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	2	N	-0-			-0-
07	961 N	577	-0-	-384	-0-	23	1	554	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	2	N	-0-			-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	49	1	1054	2	N	-0-			-0-

SPEARS, IRENE L.		WELL #:		2	RRCID ->	179105	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8730 - 9314		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		22	RRCID ->	179304	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11718 - 11866		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		53	RRCID ->	179574	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8602 - 9680		
04	6120 X	5747	-0-	-373	-0-	244	1	5503	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	253	1	5668	2	N	-0-			-0-
06	6060 X	5675	-0-	-385	-0-	234	1	5441	2	N	-0-			-0-
07	5952 X	5721	-0-	-231	-0-	228	1	5493	2	N	-0-			-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	260	1	5593	2	N	-0-			-0-
09	0	5578	-0-	5578	5578	247	1	5331	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		60	RRCID ->	179711	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	10540 - 10558		
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	113	-0-	-228	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	153	-0-	-188	-0-	9	1	144	2	Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
09	0	665	-0-	665	665	32	1	633	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		66	RRCID ->	179830	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10482 - 11014		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEAL, F.		WELL #:		4	RRCID ->	179958	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9488 - 9630		
04	930 N	927	-0-	-3	-0-	39	1	888	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	936	-0-	-25	-0-	40	1	896	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	882	-0-	-48	-0-	36	1	846	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	35	1	836	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	37	1	796	2	Y	-0-			-0-
09	0	826	-0-	826	826	37	1	789	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		54	RRCID ->	180129	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8960 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	112	1	2517	2	N	-0-			-0-
05	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	121	1	2703	2	N	-0-			-0-
06	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	118	1	2747	2	N	-0-			-0-
07	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	120	1	2892	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3126	-0-	26	26	139	1	2987	2	N	-0-			-0-
09	0	2679	-0-	2679	2705	119	1	2560	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	180187	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10400 - 10602		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	180206	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10544 - 10636		
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS		WELL #:		3	RRCID ->	180266	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9408 - 9710		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	180275	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10040 - 11512		
04	1380 N	1008	-0-	-372	-0-	58	1	950	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	999	-0-	-365	-0-	64	1	935	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	67	1	998	2	N	-0-			-0-
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	68	1	1083	2	N	-0-			-0-
08	992 N	877	-0-	-115	-0-	53	1	824	2	N	-0-			-0-
09	0	825	-0-	825	825	40	1	785	2	N	-0-			-0-

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		7	RRCID ->	180276	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9756 - 9846		
04	3000 X	2901	-0-	-99	-0-	168	1	2733	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2655	-0-	-445	-0-	169	1	2486	2	N	-0-			-0-
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	188	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	172	1	2724	2	N	-0-			-0-
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	182	1	2840	2	N	-0-			-0-
09	0	2691	-0-	2691	2691	131	1	2560	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	86	1	1401	2	N	-0-			64
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	99	1	1451	2	N	-0-			64
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97	1	1450	2	N	-0-			64
07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	2	N	-0-			64
08	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	119	1	1861	2	N	3			67
09	0	1528	-0-	1528	1528	74	1	1454	2	N	-0-			67

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308					
04	3000 N	3095	-0-	95	95	132	1	2963	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3396	-0-	296	391	145	1	3251	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3289	-0-	289	680	135	1	3154	2	N	-0-			-0-
07	4657 X	3977	-0-	-680	-0-	158	1	3819	2	N	-0-			-0-
08	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	185	1	3975	2	N	-0-			-0-
09	0	3612	-0-	3612	3612	160	1	3452	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906					
04	2610 N	2448	-0-	-162	-0-	104	1	2344	2	N	-0-			-0-
05	2542 N	2506	-0-	-36	-0-	107	1	2399	2	N	-0-			-0-
06	2430 N	2402	-0-	-28	-0-	99	1	2303	2	N	-0-			-0-
07	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	99	1	2389	2	N	-0-			-0-
08	2511 N	2506	-0-	-5	-0-	111	1	2395	2	N	-0-			-0-
09	0	2379	-0-	2379	2379	105	1	2274	2	N	-0-			-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576					
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
09	0	102	-0-	102	102	4	1	98	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166					
04	300 N	210	-0-	-90	-0-	9	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	236	-0-	-74	-0-	10	1	226	2	Y	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	Y	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-			-0-
09	0	315	-0-	315	315	14	1	301	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11420 - 11484					
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	150	1	2441	2	Y	-0-			-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	134	1	1970	2	Y	-0-			-0-
06	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	140	1	2215	2	Y	-0-			-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	150	1	2349	2	Y	-0-			-0-
09	0	2626	-0-	2626	2626	127	1	2497	2	Y	2	1	1	1

2 9														

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	19 1	423 2	N	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	21 1	476 2	N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19 1	440 2	N	-0-		-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	17 1	411 2	N	-0-		-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	15 1	323 2	N	-0-		-0-
09	0	873	-0-	873	873	39 1	834 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370			
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562			
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	56 1	1269 2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	60 1	1336 2	Y	-0-		-0-
06	1380 N	1292	-0-	-88	-0-	53 1	1239 2	Y	-0-		-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	53 1	1269 2	Y	-0-		-0-
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	66 1	1429 2	Y	-0-		-0-
09	0	1356	-0-	1356	1356	60 1	1296 2	Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082			
04	2820 N	2615	-0-	-205	-0-	111 1	2504 2	N	-0-		-0-
05	2697 N	2593	-0-	-104	-0-	111 1	2482 2	N	-0-		-0-
06	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	110 1	2568 2	N	-0-		-0-
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	108 1	2603 2	N	-0-		-0-
08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	121 1	2609 2	N	-0-		-0-
09	0	2571	-0-	2571	2571	114 1	2457 2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286			
04	660 N	615	-0-	-45	-0-	26 1	589 2	Y	-0-		-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	26 1	574 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	23 1	532 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	24 1	568 2	Y	-0-		-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	27 1	590 2	Y	-0-		-0-
09	0	584	-0-	584	584	26 1	558 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060			
04	1860 N	1755	-0-	-105	-0-	75 1	1680 2	N	-0-		-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	76 1	1712 2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	70 1	1630 2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	67 1	1616 2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	80 1	1709 2	N	-0-		-0-
09	0	1669	-0-	1669	1669	74 1	1595 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT-MARTIN B		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	11	1	243	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	8	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	8	1	185	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
09	0	121	-0-	121	121	5	1	116	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748					
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1042	2	Y	5			7
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	63	1	920	2	Y	-0-			7
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	898	2	Y	5			12
07	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	62	1	976	2	Y	5			17
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	58	1	903	2	Y	5			22
09	0	790	-0-	790	790	38	1	751	2	Y	1	19	1	4

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945					
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	99	1	1464	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	90	1	1355	2	Y	-0-			-0-
07	1612 N	967	-0-	-645	-0-	57	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1111	-0-	-439	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-			-0-
09	0	1115	-0-	1115	1115	54	1	1061	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
04	PRTL PLG	1143	-0-	1143	32180	49	1	1094	2	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	1167	-0-	1167	33347	50	1	1117	2	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	1157	-0-	1157	34504	48	1	1109	2	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	1232	-0-	1232	35736	49	1	1183	2	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	1229	-0-	1229	36965	55	1	1174	2	N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	1104	-0-	1104	38069	49	1	1055	2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-	-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
09	0	64	-0-	64	64	3	1	61	2	Y	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11360 - 11552			
04	1050 N	972	-0-	-78	-0-	56	1	916	2	Y	-0-	-0-
05	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	68	1	1009	2	Y	-0-	-0-
06	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	65	1	980	2	Y	-0-	-0-
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	60	1	946	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	972	-0-	-113	-0-	58	1	914	2	Y	-0-	-0-
09	0	731	-0-	731	731	35	1	696	2	Y	-0-	-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454			
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	Y	-0-	-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	37	1	822	2	Y	-0-	-0-
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	-0-	-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	34	1	813	2	Y	-0-	-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	2	Y	-0-	-0-
09	0	808	-0-	808	808	36	1	772	2	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240			
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	94	1	2109	2	N	-0-	-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	2	N	-0-	-0-
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	92	1	2145	2	N	-0-	-0-
07	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	89	1	2145	2	N	-0-	-0-
08	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	101	1	2163	2	N	-0-	-0-
09	0	2160	-0-	2160	2160	96	1	2064	2	N	-0-	-0-

PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 182796		COMPL. DATE 04/14/2001			TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
F. LEAL		WELL #: 5		RRCID -> 182804		COMPL. DATE 04/22/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 55		RRCID -> 182919		COMPL. DATE 04/23/2001			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853			
04	5580 X	5296	-0-	-284	-0-	225	1	5071	2	N	-0-	-0-
05	5766 X	5126	-0-	-640	-0-	219	1	4907	2	N	-0-	-0-
06	5520 X	4983	-0-	-537	-0-	205	1	4778	2	N	-0-	-0-
07	5487 X	5160	-0-	-327	-0-	206	1	4954	2	N	-0-	-0-
08	5487 X	4983	-0-	-504	-0-	222	1	4761	2	N	-0-	-0-
09	0	5333	-0-	5333	5333	236	1	5097	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 25		RRCID -> 183137		COMPL. DATE 04/21/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938			
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	103	1	2313	2	N	-0-	-0-
05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	103	1	2295	2	N	-0-	-0-
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	91	1	2113	2	N	-0-	-0-
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	N	-0-	-0-
08	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	91	1	1953	2	N	-0-	-0-
09	0	1973	-0-	1973	1973	87	1	1886	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001			TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606			
04	960 N	880	-0-	-80	-0-	37	1	843	2	N	-0-	-0-
05	930 N	862	-0-	-68	-0-	37	1	825	2	N	-0-	-0-
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-	-0-
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	36	1	859	2	N	-0-	-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	44	1	940	2	N	-0-	-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	48	1	1047	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609			
04	2280 N	2008	-0-	-272	-0-	85	1	1923	2	N	-0-	-0-
05	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	86	1	1935	2	N	-0-	-0-
06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	81	1	1878	2	N	-0-	-0-
07	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	81	1	1963	2	N	-0-	-0-
08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	96	1	2063	2	N	-0-	-0-
09	0	1966	-0-	1966	1966	87	1	1879	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058			
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	68	1	1101	2	N	-0-	-0-
05	930 N	675	-0-	-255	-0-	43	1	632	2	N	-0-	-0-
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1329	2	N	-0-	-0-
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	64	1	1004	2	N	-0-	-0-
09	0	869	-0-	869	869	42	1	827	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586			
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-	-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-	-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		4 1	97 2	Y		-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3 1	65 2	Y		-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y		-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-		3 1	59 2	Y		-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		3 1	68 2	Y		-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	58		2 1	56 2	Y		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590					
04	510 N	481	-0-	-29	-0-		28 1	453 2	Y		-0-			-0-
05	527 N	451	-0-	-76	-0-		29 1	422 2	Y		-0-			-0-
06	510 N	455	-0-	-55	-0-		29 1	426 2	Y		-0-			-0-
07	496 N	438	-0-	-58	-0-		26 1	412 2	Y		-0-			-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		28 1	438 2	Y		-0-			-0-
09	0	390	-0-	390	390		19 1	371 2	Y		-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001			TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525					
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-		40 1	649 2	Y		-0-			-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-		45 1	657 2	Y		-0-			-0-
06	630 N	598	-0-	-32	-0-		38 1	560 2	Y		-0-			-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-		41 1	651 2	Y		-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-		44 1	686 2	Y		-0-			-0-
09	0	553	-0-	553	553		27 1	526 2	Y		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924					
04	6810 X	6098	-0-	-712	-0-		259 1	5839 2	N		-0-			-0-
05	7037 X	6406	-0-	-631	-0-		274 1	6132 2	N		-0-			-0-
06	6570 X	6147	-0-	-423	-0-		253 1	5894 2	N		-0-			-0-
07	6603 X	6099	-0-	-504	-0-		243 1	5856 2	N		-0-			-0-
08	6417 X	5876	-0-	-541	-0-		261 1	5615 2	N		-0-			-0-
09	0	5914	-0-	5914	5914		262 1	5652 2	N		-0-			-0-

HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868					
04	990 N	859	-0-	-131	-0-		50 1	809 2	N		-0-			-0-
05	992 N	924	-0-	-68	-0-		59 1	865 2	N		-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-		57 1	862 2	N		-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-		52 1	824 2	N		-0-			-0-
08	930 N	663	-0-	-267	-0-		40 1	623 2	N		-0-			-0-
09	0	546	-0-	546	546		27 1	519 2	N		-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774					
04	1620 N	1331	-0-	-289	-0-		57 1	1274 2	N		-0-			-0-
05	1581 N	1426	-0-	-155	-0-		61 1	1365 2	N		-0-			-0-
06	1410 N	1041	-0-	-369	-0-		43 1	998 2	N		-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		56 1	1345 2	N		-0-			-0-
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		70 1	1498 2	N		-0-			-0-
09	0	1455	-0-	1455	1455		64 1	1391 2	N		-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		1650 N	1422	-0-	-228	-0-		60	1	1362	2	N	-0-	-0-
05		1550 N	1521	-0-	-29	-0-		65	1	1456	2	N	-0-	-0-
06		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		62	1	1452	2	N	-0-	-0-
07		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		62	1	1490	2	N	-0-	-0-
08		1519 N	1489	-0-	-30	-0-		66	1	1423	2	N	-0-	-0-
09		0	1564	-0-	1564	1564		69	1	1495	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		93		RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		61		RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012				
04		949 N	949	-0-	-0-	-0-		55	1	894	2	Y	-0-	-0-
05		992 N	852	-0-	-140	-0-		54	1	798	2	Y	-0-	-0-
06		900 N	724	-0-	-176	-0-		45	1	679	2	Y	-0-	-0-
07		992 N	959	-0-	-33	-0-		57	1	902	2	Y	-0-	-0-
08		943 N	943	-0-	-0-	-0-		57	1	886	2	Y	-0-	-0-
09		0	723	-0-	723	723		35	1	688	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
04		3300 X	2911	-0-	-389	-0-		168	1	2743	2	Y	-0-	-0-
05		3410 X	2785	-0-	-625	-0-		177	1	2608	2	Y	-0-	-0-
06		3090 X	2790	-0-	-300	-0-		174	1	2616	2	Y	-0-	-0-
07		3193 X	2766	-0-	-427	-0-		164	1	2602	2	Y	-0-	-0-
08		3100 X	2948	-0-	-152	-0-		177	1	2771	2	Y	-0-	-0-
09		0	2218	-0-	2218	2218		107	1	2102	2	Y	8	6 1 2

BRUNI RANCH		WELL #:		62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931				
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-		15	1	251	2	Y	-0-	-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-		18	1	260	2	Y	-0-	-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-		15	1	230	2	Y	-0-	-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-		15	1	231	2	Y	-0-	-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-		15	1	231	2	Y	-0-	-0-
09		0	247	-0-	247	247		12	1	233	2	Y	2	1 1 1

BMT MARTIN C		WELL #:		1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226				
04		90 N	83	-0-	-7	-0-		3	1	80	2	Y	-0-	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	2	Y	-0-	-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	Y	-0-	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-		5	1	119	2	Y	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-		6	1	131	2	Y	-0-	-0-
09		0	125	-0-	125	125		6	1	119	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN C		WELL #:		2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	12 1	267 2	Y	-0-				-0-
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	3 1	78 2	Y	-0-				-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	4 1	84 2	Y	-0-				-0-
09		0	76	-0-	76	76	3 1	73 2	Y	-0-				-0-

HEIN TRUST B		WELL #:		11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238 - 10334		
04		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80 1	1306 2	N	-0-				-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	86 1	1271 2	N	-0-				-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	80 1	1199 2	N	-0-				-0-
07		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	-0-				-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	53 1	829 2	N	-0-				-0-
09		0	622	-0-	622	622	30 1	592 2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		27	RRCID ->	185680	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11306 - 12106		
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	21 1	465 2	Y	-0-				-0-
05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	25 1	563 2	Y	-0-				-0-
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	20 1	469 2	Y	-0-				-0-
07		496 N	465	-0-	-31	-0-	19 1	446 2	Y	-0-				-0-
08		589 N	447	-0-	-142	-0-	20 1	427 2	Y	-0-				-0-
09		0	374	-0-	374	374	17 1	357 2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		63	RRCID ->	185696	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	10291 - 10956		
04		1350 N	1328	-0-	-22	-0-	77 1	1251 2	Y	-0-				-0-
05		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	84 1	1243 2	Y	-0-				-0-
06		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	84 1	1258 2	Y	-0-				-0-
07		1364 N	1329	-0-	-35	-0-	79 1	1250 2	Y	-0-				-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	81 1	1275 2	Y	-0-				-0-
09		0	1192	-0-	1192	1192	58 1	1133 2	Y	1	1 1			-0-

HEIN TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	186067	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10764 - 10856		
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	N	-0-				-0-
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	N	-0-				-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	N	-0-				-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	N	-0-				-0-
08		93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	N	-0-				-0-
09		0	2	-0-	2	2	2 2	2 2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		56	RRCID ->	186612	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8878 - 9853		
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64 1	1437 2	N	-0-				-0-
05		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	90 1	2014 2	N	-0-				-0-
06		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	71 1	1655 2	N	-0-				-0-
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	101 1	2436 2	N	-0-				-0-
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	95 1	2034 2	N	-0-				-0-
09		0	1856	-0-	1856	1856	82 1	1774 2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	3	1	43	2	Y	-0-				-0-	
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-				-0-	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-				-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-	
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-				-0-	
09	0	35	-0-	35	35	2	1	33	2	Y	-0-				-0-	

BMT MARTIN A		WELL #: 18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660							
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-				-0-	
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	N	-0-				-0-	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-				-0-	
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-				-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	-0-				-0-	
09	0	187	-0-	187	187	8	1	179	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859							
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	60	1	1350	2	N	-0-				-0-	
05	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	-0-				-0-	
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	2	N	-0-				-0-	
07	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	56	1	1343	2	N	-0-				-0-	
08	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1437	2	N	-0-				-0-	
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-				-0-	

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573							
04	1830 N	1487	-0-	-343	-0-	63	1	1424	2	N	-0-				-0-	
05	1457 N	978	-0-	-479	-0-	42	1	936	2	N	-0-				-0-	
06	1650 N	460	-0-	-1190	-0-	19	1	441	2	N	-0-				-0-	
07	1550 N	418	-0-	-1132	-0-	17	1	401	2	N	-0-				-0-	
08	992 N	629	-0-	-363	-0-	28	1	601	2	N	-0-				-0-	
09	0	605	-0-	605	605	27	1	578	2	N	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968							
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-				-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-	
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-	
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-	
09	0	98	-0-	98	98	5	1	93	2	Y	-0-				-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129							
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	2	Y	-0-				-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	2	Y	-0-				-0-	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-				-0-	
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	25	1	612	2	Y	-0-				-0-	
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-				-0-	
09	0	379	-0-	379	379	17	1	362	2	Y	-0-				-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	7 1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7 2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14 1	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240						
04	6870	X	6529	-0-	-341	-0-	278 1	6251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7099	X	6890	-0-	-209	-0-	295 1	6595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	256 1	5967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	251 1	6048	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	6882	X	6678	-0-	-204	-0-	297 1	6381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		6162	-0-	6162	-0-	273 1	5889	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903						
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		3	-0-	3	-0-	3 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886						
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35 1	521	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	26 1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32 1	501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	524	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		385	-0-	385	-0-	19 1	366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665						
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	79 1	1778	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	82 1	1839	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1890	N	1818	-0-	-72	-0-	75 1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1922	N	1886	-0-	-36	-0-	75 1	1811	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	82 1	1762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		1682	-0-	1682	-0-	74 1	1608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384							
04	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	79	1	1777	2	N		-0-				-0-
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	80	1	1792	2	N		-0-				-0-
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	72	1	1676	2	N		-0-				-0-
07	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	72	1	1746	2	N		-0-				-0-
08	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	81	1	1738	2	N		-0-				-0-
09	0	1825	-0-	1825	1825	81	1	1744	2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124							
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	64	1	1435	2	N		-0-				-0-
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	66	1	1485	2	N		-0-				-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	2	N		-0-				-0-
07	1550 N	1501	-0-	-49	-0-	60	1	1441	2	N		-0-				-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	2	N		-0-				-0-
09	0	1503	-0-	1503	1503	67	1	1436	2	N		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710							
04	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	94	1	1536	2	Y		-0-				-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	118	1	1735	2	Y		-0-				-0-
06	1710 N	1691	-0-	-19	-0-	106	1	1585	2	Y		-0-				-0-
07	1674 N	1594	-0-	-80	-0-	95	1	1499	2	Y		-0-				-0-
08	1860 N	1767	-0-	-93	-0-	106	1	1661	2	Y		-0-				-0-
09	0	1244	-0-	1244	1244	60	1	1184	2	Y		-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032							
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	Y		-0-				-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y		-0-				-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	Y		-0-				-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y		-0-				-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	Y		-0-				-0-
09	0	260	-0-	260	260	13	1	247	2	Y		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902							
04	2610 N	2238	-0-	-372	-0-	95	1	2143	2	N		-0-				-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	N		-0-				-0-
06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	91	1	2115	2	N		-0-				-0-
07	2325 N	2207	-0-	-118	-0-	88	1	2119	2	N		-0-				-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	105	1	2249	2	N		-0-				-0-
09	0	2223	-0-	2223	2223	98	1	2125	2	N		-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931							
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	43	1	974	2	N		-0-				-0-
05	1054 N	996	-0-	-58	-0-	43	1	953	2	N		-0-				-0-
06	1020 N	846	-0-	-174	-0-	35	1	811	2	N		-0-				-0-
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N		-0-				-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	N		-0-				-0-
09	0	944	-0-	944	944	42	1	902	2	N		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8888 - 9250		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6060 X	5586	-0-	-474	-0-	238	1	5348	2	N	-0-	-0-
05	6262 X	5839	-0-	-423	-0-	250	1	5589	2	N	-0-	-0-
06	6060 X	5402	-0-	-658	-0-	222	1	5180	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	5393	-0-	-373	-0-	215	1	5178	2	N	-0-	-0-
08	5828 X	5740	-0-	-88	-0-	255	1	5485	2	N	-0-	-0-
09	0	5681	-0-	5681	5681	251	1	5430	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8141 - 8558		
04	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	52	1	1161	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	53	1	1195	2	N	-0-	-0-
06	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	49	1	1140	2	N	-0-	-0-
07	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	49	1	1182	2	N	-0-	-0-
08	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	55	1	1178	2	N	-0-	-0-
09	0	1162	-0-	1162	1162	51	1	1111	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9170		
04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	168	1	3784	2	Y	-0-	-0-
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	166	1	3708	2	Y	-0-	-0-
06	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	156	1	3626	2	Y	-0-	-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	146	1	3523	2	Y	-0-	-0-
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	179	1	3833	2	Y	-0-	-0-
09	0	4001	-0-	4001	4001	177	1	3824	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9067		PERF. 8042 - 8580		
04	3960 X	3833	-0-	-127	-0-	163	1	3670	2	N	-0-	-0-
05	4309 X	4100	-0-	-209	-0-	175	1	3925	2	N	-0-	-0-
06	4170 X	3933	-0-	-237	-0-	162	1	3771	2	N	-0-	-0-
07	4309 X	4042	-0-	-267	-0-	161	1	3881	2	N	-0-	-0-
08	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	188	1	4040	2	N	-0-	-0-
09	0	3794	-0-	3794	3794	168	1	3626	2	N	-0-	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7936 - 8490		
04	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	60	1	1352	2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	60	1	1334	2	N	-0-	-0-
06	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	60	1	1408	2	N	-0-	-0-
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	60	1	1445	2	N	-0-	-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	2	N	-0-	-0-
09	0	1312	-0-	1312	1312	58	1	1254	2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF.10104 - 11090		
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-	-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	N	-0-	-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	2	N	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-	-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	-0-	-0-
09	0	380	-0-	380	380	18	1	362	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628		
04	6510 X	6204	-0-	-306	-0-	264	1	5940	2	N	-0-	-0-
05	6727 X	6503	-0-	-224	-0-	278	1	6225	2	N	-0-	-0-
06	6270 X	6092	-0-	-178	-0-	251	1	5841	2	N	-0-	-0-
07	6417 X	6234	-0-	-183	-0-	248	1	5986	2	N	-0-	-0-
08	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	295	1	6347	2	N	-0-	-0-
09	0	6211	-0-	6211	6211	275	1	5936	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	58	1	1295	2	Y	-0-				-0-
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	55	1	1230	2	Y	-0-				-0-
06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1234	2	Y	-0-				-0-
07	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	45	1	1092	2	Y	-0-				-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	56	1	1211	2	Y	-0-				-0-
09	0	1255	-0-	1255	1255	56	1	1199	2	Y	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464						
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	2	Y	-0-				-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	65	1	1453	2	Y	-0-				-0-
06	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	41	1	963	2	Y	-0-				-0-
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	48	1	1158	2	Y	-0-				-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1127	2	Y	-0-				-0-
09	0	1296	-0-	1296	1296	57	1	1239	2	Y	-0-				-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434						
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	-0-				-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	N	-0-				-0-
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	492	2	N	-0-				-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	-0-				-0-
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	16	1	339	2	N	-0-				-0-
09	0	239	-0-	239	239	11	1	228	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013						
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	99	1	2238	2	N	-0-				-0-
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	102	1	2286	2	N	-0-				-0-
06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	92	1	2143	2	N	-0-				-0-
07	2387 N	2268	-0-	-119	-0-	90	1	2178	2	N	-0-				-0-
08	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	102	1	2195	2	N	-0-				-0-
09	0	1719	-0-	1719	1719	76	1	1643	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378						
04	1770 N	1451	-0-	-319	-0-	62	1	1389	2	N	-0-				-0-
05	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	66	1	1474	2	N	-0-				-0-
06	1530 N	1467	-0-	-63	-0-	60	1	1407	2	N	-0-				-0-
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1620	2	N	-0-				-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	78	1	1679	2	N	-0-				-0-
09	0	1637	-0-	1637	1637	72	1	1565	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995						
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1233	2	N	-0-				-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	-0-				-0-
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	44	1	1021	2	N	-0-				-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	N	-0-				-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-				-0-
09	0	1362	-0-	1362	1362	60	1	1302	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	N	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	42	1	622	2	N	-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-
09	0	274	-0-	274	274	13	1	261	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323		
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	101	1	1640	2	Y	6
05	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	113	1	1658	2	Y	-0-
06	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	105	1	1569	2	Y	5
07	1798 N	1716	-0-	-82	-0-	102	1	1608	2	Y	5
08	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	97	1	1521	2	Y	5
09	0	1307	-0-	1307	1307	63	1	1242	2	Y	2

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012		
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	73	1	1643	2	N	-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1739	2	N	-0-
06	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	56	1	1302	2	N	-0-
07	1612 N	1404	-0-	-208	-0-	56	1	1348	2	N	-0-
08	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	71	1	1526	2	N	-0-
09	0	1542	-0-	1542	1542	68	1	1474	2	N	-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130		
04	1710 N	1496	-0-	-214	-0-	64	1	1432	2	N	-0-
05	1550 N	1371	-0-	-179	-0-	59	1	1312	2	N	-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	64	1	1488	2	N	-0-
07	1550 N	1376	-0-	-174	-0-	55	1	1321	2	N	-0-
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-
09	0	1487	-0-	1487	1487	66	1	1421	2	N	-0-

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	2	Y	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11574		PERF.11168 - 11250		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2850 X	2653	-0-	-197	-0-	113 1	2540 2	Y	-0-		-0-
05		2945 X	2932	-0-	-13	-0-	125 1	2807 2	Y	-0-		-0-
06		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	121 1	2821 2	Y	-0-		-0-
07		2945 X	1473	-0-	-1472	-0-	59 1	1414 2	Y	-0-		-0-
08		2945 X	2208	-0-	-737	-0-	98 1	2110 2	Y	-0-		-0-
09		0	2001	-0-	2001	2001	88 1	1911 2	Y	2	1 1	1
							2 9					

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 7958 - 8040		
04		570 N	463	-0-	-107	-0-	20 1	443 2	N	-0-		-0-
05		496 N	470	-0-	-26	-0-	20 1	450 2	N	-0-		-0-
06		450 N	448	-0-	-2	-0-	18 1	430 2	N	-0-		-0-
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	15 1	372 2	N	-0-		-0-
08		465 N	363	-0-	-102	-0-	16 1	347 2	N	-0-		-0-
09		0	482	-0-	482	482	21 1	461 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 9608 - 9976		
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	29 1	662 2	N	-0-		-0-
05		651 N	428	-0-	-223	-0-	18 1	410 2	N	-0-		-0-
06		600 N	49	-0-	-551	-0-	2 1	47 2	N	-0-		-0-
07		713 N	35	-0-	-678	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	N	-0-		-0-
09		0	1463	-0-	1463	1463	65 1	1398 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8532 - 9632		
04		2280 N	2186	-0-	-94	-0-	93 1	2093 2	N	-0-		-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	95 1	2120 2	N	-0-		-0-
06		2160 N	2001	-0-	-159	-0-	82 1	1919 2	N	-0-		-0-
07		2263 N	1938	-0-	-325	-0-	77 1	1861 2	N	-0-		-0-
08		2201 N	2195	-0-	-6	-0-	98 1	2097 2	N	-0-		-0-
09		0	2128	-0-	2128	2128	94 1	2034 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10239		PERF. 9843 - 9936		
04		990 N	950	-0-	-40	-0-	40 1	910 2	N	-0-		-0-
05		961 N	403	-0-	-558	-0-	17 1	386 2	N	-0-		-0-
06		930 N	2	-0-	-928	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07		992 N	23	-0-	-969	-0-	1 1	22 2	N	-0-		-0-
08		403 N	24	-0-	-379	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-
09		0	15	-0-	15	15	1 1	14 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11244 - 11360		
04		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	102 1	2295 2	Y	-0-		-0-
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	113 1	2522 2	Y	-0-		-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	79 1	1849 2	Y	-0-		-0-
07		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	56 1	1350 2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	74 1	1600 2	Y	-0-		-0-
09		0	1989	-0-	1989	1989	88 1	1901 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF. 8189 - 8731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF. 9357 - 9881
04	1560 N	1404	-0-	-156	-0-	60 1	1344 2	N	-0-	-0-	
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	67 1	1490 2	N	-0-	-0-	
06	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	52 1	1221 2	N	-0-	-0-	
07	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	58 1	1409 2	N	-0-	-0-	
08	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	63 1	1358 2	N	-0-	-0-	
09	0	1347	-0-	1347	1347	60 1	1287 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF. 9023 - 9635
04	1230 N	1159	-0-	-71	-0-	49 1	1110 2	N	-0-	-0-	
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	99 1	2225 2	N	-0-	-0-	
06	3000 N	3792	-0-	792	792	156 1	3636 2	N	-0-	-0-	
07	3100 N	3286	-0-	186	978	131 1	3155 2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	2986	-0-	-114	864	133 1	2853 2	N	-0-	-0-	
09	0	2649	-0-	2649	3513	117 1	2532 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8856 - 9005
04	1860 N	1737	-0-	-123	-0-	74 1	1663 2	N	-0-	-0-	
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	76 1	1699 2	N	-0-	-0-	
06	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	68 1	1582 2	N	-0-	-0-	
07	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	69 1	1656 2	N	-0-	-0-	
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	80 1	1730 2	N	-0-	-0-	
09	0	1697	-0-	1697	1697	75 1	1622 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		249	RRCID ->	204405	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9446 - 9502
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6 1	150 2	Y	-0-	-0-	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 2	Y	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6 1	145 2	Y	-0-	-0-	
07	155 N	82	-0-	-73	-0-	3 1	79 2	Y	-0-	-0-	
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	Y	-0-	-0-	
09	0	132	-0-	132	132	6 1	126 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		248	RRCID ->	204592	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 9088 - 9624
04	2340 N	2275	-0-	-65	-0-	97 1	2178 2	Y	-0-	-0-	
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	105 1	2352 2	Y	-0-	-0-	
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	97 1	2248 2	Y	-0-	-0-	
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	104 1	2495 2	Y	-0-	-0-	
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	114 1	2446 2	Y	-0-	-0-	
09	0	2404	-0-	2404	2404	106 1	2298 2	Y	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #:		5	RRCID ->	207004	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7115 - 7125	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	104 1	1243 2	Y		-0-			4
05	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	70 1	1275 2	Y		-0-			4
06	1350 N	1053	-0-	-297	-0-	60 1	993 2	Y		-0-			4
07	1395 N	1085	-0-	-310	-0-	74 1	1011 2	Y		-0-			4
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	78 1	1280 2	Y		8			12
09	0	1044	-0-	1044	1044	56 1	988 2	Y		-0-			12

MARTINEZ, E.C.		WELL #:		5	RRCID ->	208266	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7156 - 7166	
04	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	66 1	1694 2	N		16			55
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	78 1	2015 2	N		2	26 1		31
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	53 1	1618 2	N		-0-			31
07	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	51 1	1680 2	N		4			35
08	1953 N	1660	-0-	-293	-0-	59 1	1601 2	N		-0-			35
09	0	1849	-0-	1849	1849	58 1	1791 2	N		-0-			35

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208275	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9389	PERF.	7686 - 8994	
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	12 1	271 2	N		-0-			-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	11 1	237 2	N		-0-			-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	12 1	278 2	N		-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	11 1	266 2	N		-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10 1	216 2	N		-0-			-0-
09	0	264	-0-	264	264	12 1	252 2	N		-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		1	RRCID ->	209478	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	11474	PERF.	10272 - 10418	
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	13 1	301 2	N		-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	14 1	317 2	N		-0-			-0-
06	330 N	285	-0-	-45	-0-	12 1	273 2	N		-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	12 1	293 2	N		-0-			-0-
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	12 1	253 2	N		-0-			-0-
09	0	272	-0-	272	272	12 1	260 2	N		-0-			-0-

MARTIN, J.C.		WELL #:		17	RRCID ->	210047	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9892 - 9976	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N		-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N		-0-			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	3 1	58 2	N		-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N		-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5 2		N		-0-			-0-

CANALES		WELL #:		25	RRCID ->	210413	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9090 - 9106	
04	3570 X	3367	-0-	-203	-0-	143 1	3224 2	N		-0-			-0-
05	3689 X	3579	-0-	-110	-0-	153 1	3426 2	N		-0-			-0-
06	3540 X	3294	-0-	-246	-0-	136 1	3158 2	N		-0-			-0-
07	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	135 1	3247 2	N		-0-			-0-
08	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	152 1	3263 2	N		-0-			-0-
09	0	3164	-0-	3164	3164	140 1	3024 2	N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1759	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1831	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1775	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2025	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1974	-0-	1974	1974	1974	87	1	1887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690						
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1749	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1798	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1801	-0-	1801	1801	1801	80	1	1721	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806						
04	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	-0-	77	1	1726	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	-0-	82	1	1826	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1746	-0-	-234	-0-	-0-	72	1	1674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1860 N	1539	-0-	-321	-0-	-0-	61	1	1478	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	-0-	71	1	1524	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1840	-0-	1840	1840	1840	81	1	1759	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811						
04	1020 N	373	-0-	-647	-0-	-0-	16	1	357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	713 N	395	-0-	-318	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	349	-0-	-131	-0-	-0-	14	1	335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	315	-0-	-57	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	301	-0-	301	301	301	13	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447						
04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	3345	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	3537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3373	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	-0-	129	1	3096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3472 X	3385	-0-	-87	-0-	-0-	151	1	3234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	3244	-0-	3244	3244	3244	144	1	3100	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798						
04	3120 X	3024	-0-	-96	-0-	-0-	129	1	2895	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	3252	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	-0-	120	1	2889	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	2588	-0-	-667	-0-	-0-	115	1	2473	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	2403	-0-	2403	2403	2403	106	1	2297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID ->	222817	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11032	- 11122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3690 X	3156	-0-	-534	-0-	134 1	3022 2	Y	-0-			-0-
05		3751 X	3618	-0-	-133	-0-	155 1	3463 2	Y	-0-			-0-
06		3630 X	3266	-0-	-364	-0-	135 1	3131 2	Y	-0-			-0-
07		3627 X	2997	-0-	-630	-0-	119 1	2878 2	Y	-0-			-0-
08		3627 X	3371	-0-	-256	-0-	150 1	3221 2	Y	-0-			-0-
09		0	2912	-0-	2912	2912	129 1	2783 2	Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID ->	223033	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8218	- 8400	
04		2100 N	2037	-0-	-63	-0-	2037 2		N	-0-			30
05		2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2045 2		N	-0-			30
06		2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876 2		N	-0-			30
07		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1867 2		N	-0-			30
08		2046 N	1901	-0-	-145	-0-	1901 2		N	-0-			30
09		0	1791	-0-	1791	1791	1791 2		N	-0-			30

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID ->	224682	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 8624	- 8634	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID ->	225603	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7818	- 7828	
04		660 N	638	-0-	-22	-0-	638 2		N	-0-			-0-
05		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2		N	-0-			-0-
06		630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-			-0-
07		651 N	541	-0-	-110	-0-	541 2		N	-0-			-0-
08		651 N	588	-0-	-63	-0-	588 2		N	-0-			-0-
09		0	537	-0-	537	537	537 2		N	-0-			-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7100	- 7918	
04		6210 X	5767	-0-	-443	-0-	5767 2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5994	-0-	-423	-0-	5994 2		N	-0-			-0-
06		5880 X	5471	-0-	-409	-0-	5471 2		N	-0-			-0-
07		6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5531	-0-	-483	-0-	5531 2		N	-0-			-0-
09		0	5360	-0-	5360	5360	5360 2		N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF. 9744	- 11246	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	74 1	1580 2	Y	-0-			-0-
09		0	224	-0-	224	224	10 1	214 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA A1		WELL #:		10	RRCID ->	231225	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF. 9133	- 9314	
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	14 1	307 2	N	-0-			-0-
05		341 N	300	-0-	-41	-0-	13 1	287 2	N	-0-			-0-
06		300 N	211	-0-	-89	-0-	9 1	202 2	N	-0-			-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	11 1	272 2	N	-0-			-0-
08		310 N	166	-0-	-144	-0-	7 1	159 2	N	-0-			-0-
09		0	254	-0-	254	254	11 1	243 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7550 - 8303		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2550 X	2059	-0-	-491	-0-	88	1	1971	2	N	-0-	-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	98	1	2195	2	N	-0-	-0-
06	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	107	1	2496	2	N	-0-	-0-
07	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	113	1	2725	2	N	-0-	-0-
08	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	132	1	2837	2	N	-0-	-0-
09	0	2882	-0-	2882	2882	127	1	2755	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858		PERF. 10694 - 10776		
04	3090 X	2920	-0-	-170	-0-	124	1	2796	2	Y	-0-	-0-
05	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	144	1	3233	2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	124	1	2897	2	Y	-0-	-0-
07	3193 X	2684	-0-	-509	-0-	107	1	2577	2	Y	-0-	-0-
08	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	135	1	2906	2	Y	-0-	-0-
09	0	2717	-0-	2717	2717	120	1	2597	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9728 - 10635		
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	156	1	2537	2	N	-0-	-0-
05	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	173	1	2541	2	N	-0-	-0-
06	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	169	1	2535	2	N	-0-	-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	160	1	2531	2	N	-0-	-0-
08	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	173	1	2699	2	N	-0-	-0-
09	0	2421	-0-	2421	2421	118	1	2303	2	N	-0-	-0-

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247		PERF. 10702 - 11301		
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	2	Y	-0-	-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	2	Y	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-	-0-
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-	-0-
09	0	227	-0-	227	227	10	1	217	2	Y	-0-	-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 35		RRCID -> 248142		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9091		PERF. 8082 - 8092		
04	3360 X	3173	-0-	-187	-0-	3149	2	24	9	N	22	90
05	3472 X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-	90
06	3240 X	2999	-0-	-241	-0-	2999	2			N	-0-	90
07	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-	90
08	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	90
09	0	3319	-0-	3319	3319	3319	2			N	-0-	90

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 248427		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8241 - 8814		
04	4440 X	4123	-0-	-317	-0-	4123	2			N	-0-	-0-
05	4619 X	3973	-0-	-646	-0-	3973	2			N	-0-	-0-
06	4470 X	4129	-0-	-341	-0-	4129	2			N	-0-	-0-
07	4619 X	4538	-0-	-81	-0-	4538	2			N	-0-	-0-
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-	-0-
09	0	4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8734 - 8744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019											

VIDAURRI, R.		WELL #: 36		RRCID -> 249333		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573		
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	16
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	16
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	16
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	16
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	16
09	0	490	-0-	490	490	490	2			N	16

MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102		
04	2610 N	2502	-0-	-108	-0-	106	1	2396	2	N	-0-
05	2604 N	2314	-0-	-290	-0-	99	1	2215	2	N	-0-
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	106	1	2462	2	N	-0-
07	2573 N	2274	-0-	-299	-0-	91	1	2183	2	N	-0-
08	2325 N	2262	-0-	-63	-0-	101	1	2161	2	N	-0-
09	0	2408	-0-	2408	2408	107	1	2301	2	N	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396		
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	2	N	-0-
05	434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	2	N	-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-
07	527 N	406	-0-	-121	-0-	16	1	390	2	N	-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	2	N	-0-
09	0	370	-0-	370	370	16	1	354	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//	50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
VIDAURRI, R.		WELL #:	38	RRCID ->	260531	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7886 - 7896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314 2	N	-0-		-0-
05		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 2	N	-0-		-0-
06		3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2	N	-0-		-0-
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2	N	-0-		-0-
08		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
09		0	2794	-0-	2794	-0-	2794 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R.		WELL #:	40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7346 - 7622	
04		T. A.	16	-0-	16	16	16 2	Y	-0-		16
05		T. A.	9	-0-	9	25	9 2	Y	-0-		16
06		T. A.	23	-0-	23	48	23 2	Y	-0-		16
07		T. A.	11	-0-	11	59	11 2	Y	-0-		16
08		169 X	110	-0-	-59	-0-	110 2	Y	-0-		16
09		0	157	-0-	157	157	157 2	Y	-0-		16

VIDAURRI, R.		WELL #:	37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF. N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:	258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF. 9912 - 9992	
04		3600 X	3419	-0-	-181	-0-	145 1	3274 2	N	-0-	-0-
05		3720 X	3532	-0-	-188	-0-	151 1	3381 2	N	-0-	-0-
06		3570 X	3433	-0-	-137	-0-	141 1	3292 2	N	-0-	-0-
07		3534 X	3394	-0-	-140	-0-	135 1	3259 2	N	-0-	-0-
08		3534 X	3522	-0-	-12	-0-	157 1	3365 2	N	-0-	-0-
09		0	3168	-0-	3168	-0-	140 1	3028 2	N	-0-	-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:	15	RRCID ->	293138	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	412178	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8109 - 8418	
HUBBERD ESTATE F		WELL #:	1	RRCID ->	135920	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8109 - 8418	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	194 1	1710 2	Y	10	11
06		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	158 1	1247 2	Y	1	12
07		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166 1	1150 2	Y	4	16
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	184 1	1206 2	Y	7	23
*09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	216 1	1269 2	Y	5	28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	616	2	Y	4				5
								4	9								
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1446	2	Y	2				7
								2	9								
07		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	4				11
								4	9								
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1059	2	Y	6				17
								7	9								
09		1440 N	1186	-0-	-254	-0-	-0-	172	1	1010	2	Y	4				21
								4	9								

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	Y	6				27
								7	9								
06		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	335	1	2652	2	Y	5				32
								6	9								
07		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	2206	2	Y	6				38
								7	9								
08		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	1971	2	Y	12				50
								13	9								
09		2070 X	1937	-0-	-133	-0-	-0-	281	1	1649	2	Y	6				56
								7	9								

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1				15
								1	9								
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-			15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			15
08		217 N	2	-0-	-215	-0-	-0-	2	2				Y	-0-			15
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						Y	-0-			15

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
05		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	2	Y	6				7
								7	9								
06		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	2	Y	2				9
								2	9								
07		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1242	2	Y	4				13
								4	9								
08		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	1052	2	Y	6				19
								7	9								
09		1440 N	1083	-0-	-357	-0-	-0-	157	1	922	2	Y	4				23
								4	9								

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770																	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384															
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	-0-			-0-	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	994	2	N	-0-			-0-	
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	953	2	N	-0-			-0-	
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	77	1	1005	2	N	-0-			-0-	
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	N	-0-			-0-	
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	67	1	831	2	N	-0-			-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	223	-0-	-0-	223	223	2			Y	-0-			-0-	
08	467 X	244	-0-	-223	-0-	244	2			Y	-0-			-0-	
*09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.				480181						
L & P		WELL #:		RRCID -> 155907	COMPL. DATE 10/08/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8374	- 8586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED		05/12/2017								
MAGNA OPERATING, LLC		521455		RRCID -> 191848		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10233 - 10308
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9640 - 11324
MARSHALL		WELL #: 1								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		RRCID -> 126689		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9604 - 9610
WHITE		WELL #: 1								
04	14B DENY	1155	-0-	1155	1155	1155	2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	1140	-0-	1140	2295	1140	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1145	-0-	1145	3440	1145	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4590	1150	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4590			N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #: 1B		RRCID -> 176326		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 8670 - 9710
04	14B DENY	250	-0-	250	250	250	2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	245	-0-	245	495	245	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	730	235	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	240	-0-	240	970	240	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970			N	NO RPT	-0-
WHITE		WELL #: 2B		RRCID -> 179048		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9214
04	14B DENY	250	-0-	250	250	250	2	N	-0-	-0-
05	14B DENY	245	-0-	245	495	245	2	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	235	-0-	235	730	235	2	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	240	-0-	240	970	240	2	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	970			N	NO RPT	-0-

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

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
TEAL ENERGY USA, INC.				840852											
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE		RRCID -> 265538		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 7006 - 7685			
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2					-0-		
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2114	2					-0-		
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2					-0-		
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2	197	9	N	179	179 1		
08	1860 N	1516	-0-	-344	-0-	-0-	1516	2					-0-		
09	0	646	-0-	646	-0-	-0-	646	2					-0-		

VAQUERO OPERATING				882776						CNTY: ZAPATA					
BMT		WELL #:		1		RRCID -> 232481		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9124 - 10750			
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-							19		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							19		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							19		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							19		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							19		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		19		

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
HEIN, A.O.		WELL #:		1		RRCID -> 131965		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 4553 - 4563			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-		

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657											
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1		RRCID -> 156673		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 5150 - 5250			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
KING, AL DR.		WELL #:		1		RRCID -> 142924		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 5951 - 5958			
04	1830 N	1677	-0-	-153	-0-	-0-	71	1	1606	2	N	-0-	-0-		
05	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	-0-	76	1	1708	2	N	-0-	-0-		
06	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	-0-	69	1	1617	2	N	-0-	-0-		
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	N	-0-	-0-		
08	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	-0-	80	1	1712	2	N	-0-	-0-		
09	0	1768	-0-	1768	-0-	-0-	78	1	1690	2	N	-0-	-0-		

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:		12		RRCID -> 152987		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5883 - 5901	
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1143	2	Y	-0-	12		
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-	12		
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	Y	-0-	12		
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-	12		
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	-0-	12		
09	0	1056	-0-	1056	-0-	-0-	47	1	1009	2	Y	-0-	12		

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		32	-0-	32	-0-	1 1	31 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648						
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16 1	350 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11 1	243 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11 1	265 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	69	-0-	-303	-0-	3 1	66 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248	N	83	-0-	-165	-0-	4 1	79 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		167	-0-	167	-0-	7 1	160 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744						
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	8 1	188 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	7 1	147 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	5 1	125 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		107	-0-	107	-0-	5 1	102 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924						
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	1	6 1	-0-	-0-	5
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	N	3		-0-	-0-	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928						
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19 1	426 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	245 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	8 1	176 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372	N	152	-0-	-220	-0-	6 1	146 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248	N	151	-0-	-97	-0-	7 1	144 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		153	-0-	153	-0-	7 1	146 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861						
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29 1	645 2	N	N	1		-0-	-0-	15
							1 9								
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31 1	692 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30 1	700 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46 1	983 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15
09	0		800	-0-	800	-0-	35 1	765 2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	15

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	870 N	481	-0-	-389	-0-	20	1	461	2	N	-0-				39
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	N	-0-				39
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	3	33	1		9
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	18				27
08	930 N	812	-0-	-118	-0-	36	1	776	2	N	-0-				27
09	0	782	-0-	782	782	35	1	747	2	N	-0-				27
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162						
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-				-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	Y	-0-				-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-				-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	2	Y	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-				-0-
09	0	442	-0-	442	442	20	1	422	2	Y	-0-				-0-
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833						
04	5340 X	4493	-0-	-847	-0-	191	1	4302	2	Y	-0-				13
05	5518 X	4705	-0-	-813	-0-	201	1	4492	2	Y	11				24
06	5160 X	4570	-0-	-590	-0-	188	1	4382	2	Y	-0-				24
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	189	1	4557	2	Y	-0-				24
08	4774 X	4712	-0-	-62	-0-	210	1	4502	2	Y	-0-				24
09	0	4410	-0-	4410	4410	195	1	4215	2	Y	-0-				24
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890						
04	5880 X	5130	-0-	-750	-0-	218	1	4912	2	N	-0-				28
05	6076 X	5234	-0-	-842	-0-	224	1	5010	2	N	-0-				28
06	5400 X	5143	-0-	-257	-0-	212	1	4931	2	N	-0-				28
07	5301 X	5265	-0-	-36	-0-	210	1	5055	2	N	-0-				28
08	5301 X	4945	-0-	-356	-0-	220	1	4725	2	N	-0-				28
09	0	4759	-0-	4759	4759	211	1	4548	2	N	-0-				28
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912						
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-				-0-
05	837 N	303	-0-	-534	-0-	13	1	290	2	N	-0-				-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	15	1	359	2	N	-0-				-0-
07	589 N	304	-0-	-285	-0-	12	1	292	2	N	-0-				-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-				-0-
09	0	406	-0-	406	406	18	1	388	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
L & P		WELL #:		8	RRCID ->	290171	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5160 - 5230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		7920 X	6602	-0-	-1318	-0-	281 1	6321 2	N	-0-		-0-
05		8184 X	6461	-0-	-1723	-0-	276 1	6185 2	N	-0-		-0-
06		7830 X	6453	-0-	-1377	-0-	266 1	6187 2	N	-0-		-0-
07		7347 X	6151	-0-	-1196	-0-	245 1	5906 2	N	-0-		-0-
08		7068 X	5522	-0-	-1546	-0-	246 1	5276 2	N	-0-		-0-
09		0	6161	-0-	6161	6161	273 1	5888 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	293116	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 5820 - 8314
10		0	2455	-0-	2455	144098	2455 2		N	-0-	-0-
11		0	2327	-0-	2327	146425	2327 2		N	-0-	-0-
12		0	2431	-0-	2431	148856	2431 2		N	-0-	-0-
01		0	2330	-0-	2330	151186	2330 2		N	-0-	-0-
02		0	2113	-0-	2113	153299	2113 2		N	-0-	-0-
03		0	2291	-0-	2291	155590	2291 2		N	-0-	-0-
04		0	2214	-0-	2214	157804	2214 2		N	-0-	-0-
05		0	2281	-0-	2281	160085	2281 2		N	-0-	-0-
06		0	2124	-0-	2124	162209	2124 2		N	-0-	-0-
07		0	2169	-0-	2169	164378	2169 2		N	-0-	-0-
08		0	2191	-0-	2191	166569	2191 2		N	-0-	-0-
09		0	2089	-0-	2089	168658	2089 2		N	-0-	16

PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		05	RRCID ->	293291	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 8181 - 8512
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		1	RRCID ->	293310	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5890 - 5951
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LA PERLA				WELL #: 114	RRCID -> 164238	COMPL. DATE 08/09/1997	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7657	-		7677			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

LA PERLA				WELL #: 250	RRCID -> 208706	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 9389	PERF. 7686	-		7694			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA				WELL #: 138	RRCID -> 289592	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 7162	-		7180			
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	2	N	-0-		-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-		-0-
06	480	N	379	-0-	-101	-0-	16	1	363	2	N	-0-		-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	33	1	805	2	N	-0-		-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	N	-0-		-0-
09	0		338	-0-	338	338	15	1	323	2	N	-0-		-0-

LA PERLA				WELL #: 97	RRCID -> 290080	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 8719	PERF. 7338	-		7358			
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-	187 1	54
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-		54
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-		54
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-		54
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-		54
09	0		86	-0-	86	86	4	1	82	2	N	-0-		54

LA PERLA				WELL #: 148	RRCID -> 290081	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 7256	-		7282			
04	3000	N	1163	-0-	-1837	38592	49	1	1114	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	1176	-0-	-1924	36668	50	1	1126	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	1106	-0-	-1894	34774	46	1	1060	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	1119	-0-	-1981	32793	45	1	1074	2	N	-0-		-0-
08	3100	N	1110	-0-	-1990	30803	49	1	1061	2	N	-0-		-0-
09	0		1022	-0-	1022	31825	45	1	977	2	N	-0-		-0-

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MECOM, J. W.				WELL #: 91	RRCID -> 168076	COMPL. DATE 02/06/1998	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9704	-		9692			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LA PERLA RANCH (9800) //CONT.// 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 5758 - 5770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	777 N	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6253 - 6256	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	840 N	534	-0-	-306 B	-0-	15	1	N	-0-		23
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	20	1	N	1		24
06	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	1	9	N			24
07	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	21	1	N		1 1	23
08	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	9	1	N			23
09	0	718	-0-	718 B	718	6	1	N			23
						245	1	N			23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: HIDALGO			
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 5894 - 5908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292		PERF. 5984 - 6022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6574 - 6583	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954						CNTY: HIDALGO			
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 6444 - 6464	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
ZAMORA		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7522 - 7546	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	145	

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7298 - 7308	
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	11 1	116 2	N	18		147
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	22 1	264 2	N	43	114 1	76
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	20 1	166 2	N	55	14 1	117
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	79	131 1	65
08	341 N	269	-0-	-72	-0-	21 1	246 2	N	2		67
09	0	259	-0-	259	259	18 1	212 2	N	26		93

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	-0-	

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548									
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1474 N	1474	-0-	-0-	169 1	1286 2	N	17		62
						19 9					
05		1501 N	1501	-0-	-0-	174 1	1312 2	N	14		76
						15 9					
06		1440 N	1403	-0-	-37	187 1	1199 2	N	15		91
						17 9					
07		1519 N	1435	-0-	-84	210 1	1208 2	N	15		106
						17 9					
08		1541 N	1541	-0-	-0-	238 1	1189 2	N	104	12 1	198
						114 9					
09		1410 N	1336	-0-	-74	207 1	1115 2	N	13	179 1	32
						14 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954				CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948			TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954				CAPACITY			CNTY: STARR		
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	47 1	513 2	N	8		67
						9 9					
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	89 1	1049 2	N	20	52 1	35
						22 9					
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	82 1	691 2	N	19	1 1	53
						21 9					
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87 1	789 2	N	30	53 1	30
						33 9					
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	91 1	1042 2	N	1		31
						1 9					
09	0	1017	-0-	1017	1017	79 1	925 2	N	12		43
						13 9					

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		916954				CAPACITY			CNTY: STARR		
WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		//CONT.//		50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID ->	172252	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7510 - 7545
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (S)				50953 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, F. B. "B"		WELL #:		15 T	RRCID ->	242216	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7442 - 7476
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (T, RES. 2)				50953 617	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, F.B. ESTATE -B-		WELL #:		12	RRCID ->	130743	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7898 - 7922
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA REFORMA (T, RES. 3)				50953 618	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548								
GONZALES		WELL #:		2	RRCID ->	176278	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7730 - 7796
04	0	146	-0-	146	10567	144	2	2	9	N	2	86
05	0	1289	-0-	1289	11856	1283	2	6	9	N	5	91
06	0	875	-0-	875	12731	868	2	7	9	N	6	97
07	0	981	-0-	981	13712	973	2	8	9	N	7	104
08	0	877	-0-	877	14589	873	2	4	9	N	4	108
*09	15905	858	-0-	-15047	-0-	847	2	11	9	N	10	118

LA REFORMA (T, RES. 4)				50953 619	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, F.B. EST -B-		WELL #:		13 F	RRCID ->	132618	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8030 - 8054
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		30

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690				
04	3174	2787	-0-	-387		-0-	242 1	2522 2	Y	21	65 1	116
							23 9					
05	2480	2937	-0-	457		457	244 1	2661 2	Y	29		145
							32 9					
06	2400	2898	-0-	498		955	238 1	2634 2	Y	24		169
							26 9					
07	2480	2977	-0-	497		1452	246 1	2712 2	Y	17	55 1	131
							19 9					
08	4679	2621	-0-	-2058		-0-	244 1	2353 2	Y	22		153
							24 9					
*09	2808 N	2808	-0-	-0-		-0-	233 1	2555 2	Y	18	64 1	107
							20 9					

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 181645	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8568 - 8590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		720 N	623	-0-	-97	-0-	72 1	545 2	N	5		146
							6 9					
05		690 N	690	-0-	-0-	-0-	80 1	606 2	N	4		150
							4 9					
06		720 N	640	-0-	-80	-0-	85 1	548 2	N	6		156
							7 9					
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	96 1	553 2	N	9		165
							10 9					
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	117 1	583 2	N	28	10 1	183
							31 9					
09		630 N	564	-0-	-66	-0-	87 1	471 2	N	5		188
							6 9					

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 198041	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9338 - 9544			
04		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	288 1	3002 2	Y	26	79 1	134
							29 9					
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	297 1	3244 2	Y	38		172
							42 9					
06		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	278 1	3077 2	Y	33		205
							36 9					
07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	286 1	3150 2	Y	23	80 1	148
							25 9					
08		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	285 1	2744 2	Y	34		182
							37 9					
*09		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	278 1	3050 2	Y	23	73 1	132
							25 9					

GUERRA BROS.		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 13		RRCID -> 201785	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 9416	PERF. 9364 - 9403			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 14		RRCID -> 208099	COMPL. DATE 12/14/2004	TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8946 - 9050			
04		1170 N	1165	-0-	-5	-0-	100 1	1046 2	Y	17	37 1	74
							19 9					
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105 1	1147 2	Y	24		98
							26 9					
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	100 1	1108 2	Y	19		117
							21 9					
07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	105 1	1151 2	Y	13	43 1	87
							14 9					
08		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	105 1	1008 2	Y	18		105
							20 9					
*09		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	100 1	1091 2	Y	13	43 1	75
							14 9					

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003		TOTAL DEPTH 9796		PERF. 8413 - 8429					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA DEEP		50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
GUERRA, A. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10649		PERF. 8082 - 8092					
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	33 1	363 2	N	3						20
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	47 1	554 2	N	6	15	1				11
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	56 1	470 2	N	7	2	1				16
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	59 1	537 2	N	11	18	1				9
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	62 1	709 2	N	-0-						9
09	0	664	-0-	664	664	52 1	609 2	N	3						12

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8031 - 8043	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8204 - 10906					
04	2880 X	1991	-0-	-889	-0-	168 1	1823 2	Y	-0-		17				
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	513 1	6029 2	Y	3		20				
06	2880 X	2354	-0-	-526	-0-	247 1	2078 2	Y	26	26	1			20	
07	2976 X	1788	-0-	-1188	-0-	174 1	1579 2	Y	32	49	1				3
08	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	190 1	2166 2	Y	2						5
09	0	2434	-0-	2434	2434	191 1	2243 2	Y	-0-						5

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11124		PERF. 9100 - 10843					
04	2010 N	1231	-0-	-779	-0-	104 1	1127 2	N	-0-	6	1				64
05	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	138 1	1619 2	N	-0-						64
06	1770 N	882	-0-	-888	-0-	93 1	781 2	N	7	7	1				64
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	151 1	1368 2	N	7	7	1				64
08	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	142 1	1620 2	N	60						124
09	0	1370	-0-	1370	1370	107 1	1263 2	N	-0-						124

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 X	1040	-0-	-850	-0-	88 1	952 2	Y	-0-		132
05		1953 X	1470	-0-	-483	-0-	113 1	1328 2	Y	26		158
							29 9					
06		1890 X	1383	-0-	-507	-0-	145 1	1224 2	Y	13	9 1	162
							14 9					
07		1953 X	1693	-0-	-260	-0-	164 1	1488 2	Y	37	170 1	29
							41 9					
08		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	167 1	1905 2	Y	20		49
							22 9					
09		0	1619	-0-	1619	1619	126 1	1486 2	Y	6		55
							7 9					

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153
04		1410 N	635	-0-	-775	-0-	295 1	340 2	Y	-0-		19
05		1457 N	346	-0-	-1111	-0-	104 1	242 2	Y	-0-		19
06		1410 N	14	-0-	-1396	-0-	4 1	10 2	Y	-0-		19
07		651 N	408	-0-	-243	-0-	408 1		Y	-0-		19
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 1		Y	-0-		19
09		0	453	-0-	453	453	453 1		Y	-0-		19

GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126
04		2220 X	2187	-0-	-33	-0-	404 1	1763 2	N	18		94
							20 9					
05		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	688 1	3861 2	N	52		146
							57 9					
06		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	774 1	2955 2	N	52	26 1	172
							57 9					
07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	738 1	2493 2	N	58	205 1	25
							64 9					
08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	691 1	2235 2	N	25		50
							28 9					
*09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	655 1	2382 2	N	9		59
							10 9					

GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452
04		3210 X	1566	-0-	-1644	-0-	132 1	1434 2	Y	-0-		12
05		3317 X	2757	-0-	-560	-0-	216 1	2541 2	Y	-0-		12
06		3210 X	2467	-0-	-743	-0-	262 1	2205 2	Y	-0-		12
07		2821 X	2395	-0-	-426	-0-	238 1	2157 2	Y	-0-		12
08		2821 X	2297	-0-	-524	-0-	185 1	2112 2	Y	-0-		12
09		0	2184	-0-	2184	2184	171 1	2013 2	Y	-0-		12

GUERRA, A. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	209825	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8560 - 10205
04		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	249 1	797 2	N	-0-		50
05		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	378 1	1334 2	N	-0-		50
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	462 1	1148 2	N	22	15 1	57
							24 9					
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	415 1	1204 2	N	17	17 1	57
							19 9					
08		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	461 1	1947 2	N	-0-		57
09		0	1973	-0-	1973	1973	391 1	1582 2	N	-0-		57

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "D"				WELL #: 2	RRCID -> 215212	COMPL. DATE 11/26/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9922	- 10740						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1080 N	538	-0-	-542	-0-	86	1	452	2	N	-0-				-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	118	1	920	2	N	15				15
06	1200 N	902	-0-	-298	-0-	127	1	765	2	N	9	9	1		15
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	112	1	714	2	N	10	10	1		15
08	1054 N	498	-0-	-556	-0-	81	1	417	2	N	-0-				15
09	900 N	395	-0-	-505	-0-	66	1	329	2	N	-0-				15
GUERRA "D"				WELL #: 6	RRCID -> 221280	COMPL. DATE 06/22/2006	TOTAL DEPTH 12140	PERF. 8784	- 11454						
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-				126
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				126
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	28	2	N	2	2	1		126
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	1		126
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-				126
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
GUERRA "D"				WELL #: 7	RRCID -> 224323	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9366	- 10900						
04	1320 N	579	-0-	-741	-0-	48	1	517	2	N	13				108
05	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	90	1	1057	2	N	32				140
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1173	2	N	55	13	1		182
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	88	1	799	2	N	15	174	1		23
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	100	1	1143	2	N	10				33
09	0	1143	-0-	1143	1143	90	1	1053	2	N	-0-				33
GUERRA "D"				WELL #: 9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 9511	- 10036						
04	1350 X	1282	-0-	-68	-0-	339	1	937	2	N	5				221
05	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	379	1	2144	2	N	13				234
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	633	1	2360	2	N	53	28	1		259
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	773	1	2269	2	N	37	31	1		265
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	865	1	2509	2	N	40				305
09	0	3257	-0-	3257	3257	783	1	2443	2	N	28	182	1		151

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2550 X	1484	-0-	-1066	-0-	125 1	1359 2		N	-0-			20
05	2635 X	2516	-0-	-119	-0-	197 1	2319 2		N	-0-			20
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	250 1	2103 2		N	12	11 1		21
07	2604 X	1913	-0-	-691	-0-	13 9	1707 2		N	16	12 1		25
08	2604 X	2176	-0-	-428	-0-	18 9	1998 2		N	3			28
09	2430 X	1377	-0-	-1053	-0-	175 1	1269 2		N	-0-			28

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

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

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	74 1	641 2		N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	83 1	710 2		N	-0-			-0-
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	97 1	684 2		N	-0-			-0-
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	100 1	467 2		N	-0-			-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92 1	760 2		N	-0-			-0-
09	0	472	-0-	472	472	50 1	422 2		N	-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

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

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 50965 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VOLPE BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 132627		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3900 X	3848	-0-	-52	-0-	400 1	3448 2	N	-0-	-0-
05	3968 X	3914	-0-	-54	-0-	409 1	3505 2	N	-0-	-0-
06	3840 X	3378	-0-	-462	-0-	421 1	2957 2	N	-0-	-0-
07	3968 X	1892	-0-	-2076	-0-	333 1	1559 2	N	-0-	-0-
08	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	392 1	3253 2	N	-0-	-0-
09	0	3943	-0-	3943	3943	420 1	3523 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 2		RRCID -> 153179		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140		
04	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	183 1	1578 2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	188 1	1610 2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	188 1	1320 2	N	-0-	-0-
07	1829 N	477	-0-	-1352	-0-	84 1	393 2	N	-0-	-0-
08	1798 N	837	-0-	-961	-0-	90 1	747 2	N	-0-	-0-
09	0	1501	-0-	1501	1501	160 1	1341 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 3		RRCID -> 153181		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 153187		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 4		RRCID -> 153501		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188		
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	79 1	682 2	N	-0-	-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	84 1	723 2	N	-0-	-0-
06	750 N	671	-0-	-79	-0-	84 1	587 2	N	-0-	-0-
07	775 N	211	-0-	-564	-0-	37 1	174 2	N	-0-	-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	91 1	754 2	N	-0-	-0-
09	0	892	-0-	892	892	95 1	797 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #: 5		RRCID -> 154449		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170		
04	2160 N	1952	-0-	-208	-0-	203 1	1749 2	N	-0-	-0-
05	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	207 1	1778 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1613	-0-	-337	-0-	201 1	1412 2	N	-0-	-0-
07	2015 N	1043	-0-	-972	-0-	184 1	859 2	N	-0-	-0-
08	1984 N	1907	-0-	-77	-0-	205 1	1702 2	N	-0-	-0-
09	0	2038	-0-	2038	2038	217 1	1821 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #: 7		RRCID -> 157633		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF. 8288 - 8894
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	4 1	32 2	N	-0-		21
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	3 1	26 2	N	-0-		21
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	3 1	22 2	N	-0-		21
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12 1	100 2	N	-0-		21
09	0	153	-0-	153	153	16 1	137 2	N	-0-		21

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")				50965 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7278 - 7286
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX 6900)				50965 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 6942 - 6969
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7446 - 7566
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 7100)				50965 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	133792	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7160 - 7189
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX 8300)				50965 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION				072594							
SINGER A 35		WELL #:		3	RRCID ->	167279	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8449 - 8464
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6866 - 6894	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA RICA (7000)		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212	
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	61	1	525	2	N	-0-
05	527 N	327	-0-	-200	-0-	34	1	293	2	N	-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	2	N	-0-
07	620 N	528	-0-	-92	-0-	93	1	435	2	N	-0-
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	522	2	N	-0-
09	0	630	-0-	630	-0-	67	1	563	2	N	-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
PETRU, V. A.		WELL #: 2		RRCID -> 201233		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 14885		PERF.14550 - 14580	
04	DLQ G-10	1324	-0-	1324	1324	1302	2	22	9	Y	106
05	DLQ G-10	3214	-0-	3214	4538	868	1	2263	2	Y	155
06	DLQ G-10	2660	-0-	2660	7198	720	1	1929	2	Y	86
07	DLQ G-10	3113	-0-	3113	10311	1244	1	1808	2	Y	89
08	12812 X	2501	-0-	-10311	-0-	740	1	1746	2	Y	23
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	23

PETRU, V. A.		WELL #: 6		RRCID -> 208796		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14608 - 14634	
04	DLQ G-10	2393	-0-	2393	2393	2266	2	127	9	Y	28
05	DLQ G-10	4823	-0-	4823	7216	1296	1	3378	2	Y	43
06	DLQ G-10	4991	-0-	4991	12207	149	9	3370	2	Y	15
07	DLQ G-10	5191	-0-	5191	17398	1258	1	2918	2	Y	20
08	22248 X	4850	-0-	-17398	-0-	363	9	360	360	1	20
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	265	9			Y	20
						396	9				

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611												
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID -> 251684		COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		4		RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564				
PETRU, V. A.		WELL #:		4		RRCID -> 204773		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564				
04	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	7885	2	877	9	Y	797	769	1		101
05	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	14998	2	846	9	Y	769	772	1		98
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15724	2	762	9	Y	693	573	1		218
07	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	15052	2	804	9	Y	731	768	1		181
08	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14666	2	785	9	Y	714	755	1		140
09	0	14604	-0-	14604	14604	13892	2	712	9	Y	647	559	1		228

PETRU, V. A.		WELL #:		5		RRCID -> 208761		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728				
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2049	2	507	9	Y	461	545	1		31
05	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	4735	2	527	9	Y	479	380	1		130
06	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	4814	2	554	9	Y	504	571	1		63
07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5144	2	576	9	Y	524	377	1		210
08	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	5564	2	572	9	Y	520	557	1		173
09	0	6608	-0-	6608	6608	6016	2	592	9	Y	538	556	1		155

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498				
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 216710		COMPL. DATE 12/30/2005			TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498				
04	2670 X	1470	-0-	-1200	-0-	102	1	1350	2	N	16				115
05	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	168	1	2703	2	N	39				154
06	2670 X	1759	-0-	-911	-0-	158	1	1590	2	N	10				164
07	2759 X	1679	-0-	-1080	-0-	241	1	1391	2	N	43				207
08	2914 X	2045	-0-	-869	-0-	241	1	1775	2	N	26	180	1		53
09	2820 X	2230	-0-	-590	-0-	193	1	2027	2	N	9				62

KERR ET AL GU		WELL #:		1		RRCID -> 247130		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510				
04	4740 X	2189	-0-	-2551	-0-	72	1	2009	2	N	98				292
05	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	108	1	2967	2	N	136	184	1		244
06	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	107	1	3963	2	N	212	185	1		271
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	150	9	3123	2	N	161	180	1		252
08	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	163	1	3405	2	N	160	185	1		227
09	4350 X	3010	-0-	-1340	-0-	233	9	2726	2	N	95	177	1		145

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA, FAUSTO JR.				WELL #: 1	RRCID -> 229580	COMPL. DATE 05/18/2007	TOTAL DEPTH 12983	PERF.12576	- 12594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
SORRELLS ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 248355	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 11344	PERF.10908	- 11305			
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 1	166 2	N	-0-		78	
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	16 1	79 2	N	-0-		78	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21 1	157 2	N	-0-		78	
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	19 1	98 2	N	-0-		78	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	31 1	146 2	N	-0-		78	
09	180 N	81	-0-	-99	-0-	15 1	66 2	N	-0-		78	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY				CNTY: WILLACY		
YTURRIA				WELL #: 15	RRCID -> 274864	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11360	- 11424			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		CAPACITY				CNTY: WILLACY		
STONE GAS UNIT				WELL #: 1 U	RRCID -> 043621	COMPL. DATE 12/07/2011	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10678	- 10829			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		96	

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 074850	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10472	- 10480			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 143190	COMPL. DATE 10/11/1992	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10938	- 10992			
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		381	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		381	
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		381	
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		381	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		381	
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		381	

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150290	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10568	- 10576						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	420 N	50	-0-	-370	-0-		50	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 173711	COMPL. DATE 05/18/2009	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10192	- 10210						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 243087	COMPL. DATE 12/16/2011	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11040	- 11072						
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2		N	-0-					153
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-					153
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					153
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-					153
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-					153
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-					153

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2UL	RRCID -> 059866	COMPL. DATE 09/30/1974	TOTAL DEPTH 11502	PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

COX, B F		WELL #:		4	RRCID -> 238711	COMPL. DATE 07/14/2009	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10790	- 11158						
04	5460 X	2641	-0-	-2819	-0-	174	1	2461	3	N	5				161
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	281	1	3608	3	N	18				179
06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	336	1	4075	3	N	17				196
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	259	1	2900	3	N	20				216
08	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	278	1	3372	3	N	20	181	1		55
09	4440 X	3811	-0-	-629	-0-	293	1	3508	3	N	9				64

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY THOMAS		//CONT.// 51011 050 //CONT.// 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
		WELL #: 1		RRCID -> 245275		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 11630		PERF.10868 - 11250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3420 X	1845	-0-	-1575	-0-	122	1	1719	3	N	4		96
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	282	1	3630	3	N	54		150
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	276	1	3346	3	N	27	139 1	38
07	3379 X	3029	-0-	-350	-0-	248	1	2772	3	N	8		46
08	3689 X	3622	-0-	-67	-0-	271	1	3286	3	N	59		105
09	3570 X	3118	-0-	-452	-0-	240	1	2867	3	N	10		115

THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 247890		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.10920 - 11330			
04	1830 N	760	-0-	-1070	-0-	50	1	702	3	N	7		78
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	168	1	2164	3	N	29		107
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	122	1	1484	3	N	27		134
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1427	3	N	18		152
08	2108 N	1621	-0-	-487	-0-	122	1	1486	3	N	12	142 1	22
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	119	1	1425	3	N	26		48

COX, B. F.		WELL #: 6		RRCID -> 248306		COMPL. DATE 03/10/2017		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10266 - 10284			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COX, B. F.		WELL #: 9		RRCID -> 248693		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11306 - 11538			
04	600 N	463	-0-	-137	-0-	31	1	432	3	N	-0-		151
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	1		152
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	N	-0-		152
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-		152
08	465 N	238	-0-	-227	-0-	18	1	220	3	N	-0-		152
*09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-		152

COX, B. F.		WELL #: 7		RRCID -> 248694		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10896 - 11099			
04	5730 X	3084	-0-	-2646	-0-	202	1	2858	3	N	22		199
05	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	480	1	6178	3	N	31	188 1	42
06	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	471	1	5711	3	N	32		74
07	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	499	1	5586	3	N	47		121
08	6324 X	5921	-0-	-403	-0-	448	1	5434	3	N	35		156
09	6120 X	6059	-0-	-61	-0-	465	1	5566	3	N	25		181

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	8610 X	3517	-0-	-5093	-0-	232	1	3283	3	N	2		144
05	8897 X	7441	-0-	-1456	-0-	536	1	6887	3	N	16		160
06	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	509	1	6174	3	N	4		164
07	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	631	1	7063	3	N	90	182 1	72
08	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	574	1	6962	3	N	10		82
09	7200 X	6923	-0-	-277	-0-	533	1	6368	3	N	20		102

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253	
04	4020 X	1765	-0-	-2255	-0-	116	1	1646	3	N	3		112
05	4154 X	2275	-0-	-1879	-0-	163	1	2093	3	N	17		129
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-		129
07	4526 X	296	-0-	-4230	-0-	24	1	272	3	N	-0-		129
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-		129
09	2190 X	57	-0-	-2133	-0-	4	1	53	3	N	-0-		129

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID ->	251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422	
04	2820 X	184	-0-	-2636	-0-	12	1	172	3	N	-0-		194
05	2914 X	803	-0-	-2111	-0-	58	1	745	3	N	-0-		194
06	2970 X	881	-0-	-2089	-0-	67	1	814	3	N	-0-		194
07	2945 X	155	-0-	-2790	-0-	13	1	142	3	N	-0-		194
08	1705 X	278	-0-	-1427	-0-	19	1	225	3	N	31	181 1	44
09	870 X	207	-0-	-663	-0-	16	1	191	3	N	-0-		44

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID ->	252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078	
04	19470 X	7883	-0-	-11587	-0-	517	1	7311	3	N	50		222
05	19561 X	17653	-0-	-1908	-0-	1266	1	16282	3	N	95	177 1	140
06	19470 X	17838	-0-	-1632	-0-	1352	1	16388	3	N	89		229
07	18817 X	16899	-0-	-1918	-0-	1379	1	15425	3	N	86	181 1	134
08	18817 X	17364	-0-	-1453	-0-	1313	1	15938	3	N	103	188 1	49
09	17850 X	16181	-0-	-1669	-0-	1240	1	14824	3	N	106		155

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	11602 - 11622	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3330 X	1767	-0-	-1563	-0-	117	1	1650	3	N	-0-		151
05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	264	1	3391	3	N	1		152
06	2730 X	2328	-0-	-402	-0-	177	1	2140	3	N	10		162
07	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	252	1	2815	3	N	17		179
08	3658 X	2840	-0-	-818	-0-	216	1	2624	3	N	-0-		179
09	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	197	1	2350	3	N	29		208

COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	10868 - 10998	
04	11700 X	6242	-0-	-5458	-0-	411	1	5817	3	N	13		239
05	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	925	1	11897	3	N	64	184 1	119
06	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	933	1	11306	3	N	60		179
07	11997 X	11598	-0-	-399	-0-	948	1	10608	3	N	38	180 1	37
08	12896 X	12114	-0-	-782	-0-	918	1	11143	3	N	48		85
09	12480 X	11449	-0-	-1031	-0-	880	1	10528	3	N	37		122

COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11252 - 11272	
04	3930 X	853	-0-	-3077	-0-	56	1	797	3	N	-0-		45
05	2914 X	1652	-0-	-1262	-0-	119	1	1527	3	N	5		50
06	2970 X	1361	-0-	-1609	-0-	104	1	1257	3	N	-0-		50
07	2387 X	1818	-0-	-569	-0-	149	1	1669	3	N	-0-		50
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	415	1	5034	3	N	15		65
*09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	333	1	3977	3	N	15		80

LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	7751 - 7761	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32

LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8131 - 8751	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
CODE						CODE	CODE			CODE	CODE	
LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016												
04	1140 N	738	-0-	-402	-0-	49 1	689 3	Y	-0-			40
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	99 1	1272 3	Y	2			42
						2 9						
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	100 1	1215 3	Y	-0-			42
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	107 1	1200 3	Y	2			44
						2 9						
08	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	91 1	1102 3	Y	3			47
						3 9						
09	1320 N	1118	-0-	-202	-0-	86 1	1030 3	Y	2			49
						2 9						
LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488												
04	5015 R	-0-	-0-	-5015	-0-			N	-0-			52
05	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			52
06	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-			N	-0-			52
07	3348 #	507	-0-	-2841	-0-	42 1	465 3	N	-0-			52
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			52
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	894	-0-	894	894	872 2	22 9	Y	20	13 1	113
05	DLQ G-10	1213	-0-	1213	2107	321 1	838 2	Y	49	13 1	149
06	DLQ G-10	1321	-0-	1321	3428	54 9	954 2	Y	10	40 1	119
07	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5060	356 1	937 2	Y	46	26 1	139
08	6273 X	1213	-0-	-5060	-0-	11 9	361 1	Y	-0-	40 1	99
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	644 1	852 2	Y	NO RPT		99

PETRU, V. A.		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WELL #: 3ST		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13580 - 13594			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1389	-0-	1389	1389	1367 2	22 9	Y	20	26 1	169
05	DLQ G-10	3922	-0-	3922	5311	1063 1	2769 2	Y	82	26 1	225
06	DLQ G-10	2907	-0-	2907	8218	90 9	2109 2	Y	10	79 1	156
07	DLQ G-10	3167	-0-	3167	11385	787 1	1865 2	Y	58	52 1	162
08	14249 X	2864	-0-	-11385	-0-	11 9	2011 2	Y	-0-	80 1	82
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	64 9		Y	NO RPT		82

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6360 X	3730	-0-	-2630	-0-	100 1	3616 2	N	13		245
05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	14 9	6632 2	N	67		312
06	5490 X	5372	-0-	-118	-0-	201 1	5187 2	N	7		319
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	74 9	5145 2	N	103	180 1	242
08	6572 X	5250	-0-	-1322	-0-	177 1	4932 2	N	64	179 1	127
09	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	8 9	5359 2	N	12		139

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879									
YTURRIA		WELL #: 15RR		RRCID -> 243879		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2336 - 2599	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

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

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

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

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99	180	1		86
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				93
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			93
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020																

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

LA SARA, E. (7890)				51047 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 9	RRCID -> 242005	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9670	- 9694		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			227

LA SARA, E. (8200)				51047 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 31RR	RRCID -> 273523	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 9505	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430)				51047 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 19	RRCID -> 253452	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10397	- 10478		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)				51048 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC				518487							
YTURRIA				WELL #: 7	RRCID -> 263282	COMPL. DATE 08/25/2011	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6584	- 6596		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (7400)				51048 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879							
YTURRIA				WELL #: 30D	RRCID -> 262172	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 7960	PERF. 6708	- 7774		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

Table with columns for well name, owner, well ID, RRCID, completion date, total depth, and production performance. Includes sections for LABBE (HOCKLEY, UP.), LABBE (1400), FIVE - ROOS, TEXAS, LES & CO., LABBE (1600), and LABBE (2360).

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	206	1	1746	2	Y	25		55
						28	9						
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	216	1	1716	2	Y	33	60 1	28
						36	9						
06	1470 N	1297	-0-	-173	-0-	158	1	1120	2	Y	17		45
						19	9						
07	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-		45
08	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		45
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		45

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	220	1	1861	2	Y	25		55
						28	9						
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	Y	33	60 1	28
						36	9						
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	178	1	1264	2	Y	19		47
						21	9						
07	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-		47
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-		47
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-		47

LAHINCH (WILCOX 14,300) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. HAMILTON-ENCINOS				51330 500 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1				RRCID -> 191901	COMPL. DATE 09/17/2002	TOTAL DEPTH 16736	PERF. 14149 - 14618				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	7388	-0-	-2032	-0-	757 1	6631 2	Y	-0-		-0-
05	9734 X	8392	-0-	-1342	-0-	863 1	7529 2	Y	-0-		-0-
06	9420 X	8466	-0-	-954	-0-	825 1	7641 2	Y	-0-		-0-
07	9734 X	8173	-0-	-1561	-0-	817 1	7356 2	Y	-0-		-0-
08	8742 X	7093	-0-	-1649	-0-	758 1	6335 2	Y	-0-		-0-
09	8460 X	8135	-0-	-325	-0-	847 1	7288 2	Y	-0-		-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) KILLAM OIL CO., LTD. KHA				51397 500 460054	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 10				RRCID -> 223231	COMPL. DATE 09/26/2006	TOTAL DEPTH 7020	PERF. 6357 - 6441				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KHA				WELL #: J 5	RRCID -> 274771	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6496 - 6550		
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228 2		Y	-0-	-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-	-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-	-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
09	240 N	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-	-0-

KHA				WELL #: N 3	RRCID -> 292010	COMPL. DATE 12/16/2021	TOTAL DEPTH 7206	PERF. 6477 - 6496			
04	45510 X	40080	-0-	-5430	-0-	40046 2	34 9	Y	31	188 1	73
05	47027 X	32865	-0-	-14162	-0-	32831 2	34 9	Y	31		104
06	45510 X	31918	-0-	-13592	-0-	31887 2	31 9	Y	28		132
07	43431 X	20004	-0-	-23427	-0-	19982 2	22 9	Y	20		152
08	43431 X	22950	-0-	-20481	-0-	22926 2	24 9	Y	22		174
09	40080 X	28651	-0-	-11429	-0-	28621 2	30 9	Y	27		201

LAKE CASA BLANCA (LOBO) CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. MULLER, A. F. GAS UNIT				51400 700 173649	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
WELL #: 1				RRCID -> 064642	COMPL. DATE 03/16/1975	TOTAL DEPTH 6800	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDA (B) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION GRAY / HARDWICKE				51784 100 216748	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
WELL #: 1				RRCID -> 207022	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 9508	PERF. 8754 - 8796				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANDA (MARKS)		51784 225 NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
RHODES UNIT		WELL #: 1 RRCID -> 226323					COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	5100 X	3738	-0-	-1362	-0-	10 1	3715	2	N	12					643
05	5270 X	3558	-0-	-1712	-0-	13 9	10 1	3548	2	N	-0-	553	1		90
06	4590 X	3679	-0-	-911	-0-	9 1	9 1	3464	2	N	187	190	1		87
07	4433 X	3370	-0-	-1063	-0-	206 9	10 1	3338	2	N	20				107
08	4433 X	3324	-0-	-1109	-0-	22 9	10 1	3314	2	N	-0-				107
09	3750 X	3129	-0-	-621	-0-	32 9	9 1	3088	2	N	29				136

DEGOICHE, LOUISE		WELL #: 1 RRCID -> 256218					COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510					
04	30810 X	29467	-0-	-1343	-0-	80 1	29221	2	N	151	193	1			154
05	34689 X	28535	-0-	-6154	-0-	166 9	83 1	28297	2	N	141	187	1		108
06	33570 X	30320	-0-	-3250	-0-	155 9	81 1	30076	2	N	148				256
07	34689 X	29429	-0-	-5260	-0-	163 9	83 1	29192	2	N	140	181	1		215
08	30442 X	29069	-0-	-1373	-0-	154 9	83 1	28830	2	N	142	182	1		175
09	0	26717	-0-	26717	26717	156 9	81 1	26485	2	N	137	186	1		126

LAREDO (LOBO)		52025 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ZACHRY, H.B.		WELL #: 1 RRCID -> 057499					COMPL. DATE 01/12/1974			TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PREVOST		WELL #: 1 RRCID -> 059554					COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A					
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	156	3	N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166	2	N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	7 1	175	2	N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	12 1	174	2	N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	203	3	N	-0-					-0-
09	0	220	-0-	220	220	14 1	206	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2 RRCID -> 059844					COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	56 1	1139	3	N	-0-					19
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63 1	1226	2	N	-0-					19
06	1230 N	1151	-0-	-79	-0-	44 1	1107	2	N	-0-					19
07	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	75 1	1084	2	N	-0-					19
08	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	72 1	1056	3	N	-0-					19
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	65 1	968	3	N	-0-					19

		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO (LOBO)		//CONT.//	169313									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313									
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:	1	RRCID ->	060110	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8212 -	8572
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	35 1	847 3	Y	2	4 1		7
05	1240 X	896	-0-	-344	-0-	37 1	857 2	Y	2			9
06	960 X	822	-0-	-138	-0-	33 1	788 2	Y	1	4 1		6
07	992 X	825	-0-	-167	-0-	31 1	792 2	Y	2			8
08	992 X	769	-0-	-223	-0-	30 1	738 3	Y	1			9
09	0	788	-0-	788	788	29 1	757 3	Y	2	4 1		7
MARTINEZ, SENESIO		WELL #:	1	RRCID ->	060112	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #:	1	RRCID ->	061239	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	N/A	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16 1	418 3	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 2	N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	13 1	355 2	N	-0-			-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	13 1	347 2	N	-0-			-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	14 1	364 3	N	-0-			-0-
09	0	369	-0-	369	369	14 1	355 3	N	-0-			-0-
RUIZ, J.M.		WELL #:	1	RRCID ->	061264	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
B M T		WELL #:	2	RRCID ->	061814	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF.	N/A	
04	2430 N	2305	-0-	-125	-0-	145 1	2160 3	N	-0-			-0-
05	2573 N	1762	-0-	-811	-0-	107 1	1655 2	N	-0-			-0-
06	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	114 1	2003 2	N	-0-			-0-
07	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	120 1	2171 2	N	-0-			-0-
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	121 1	2202 3	N	-0-			-0-
09	0	2190	-0-	2190	2190	129 1	2061 3	N	-0-			-0-
BLOCK, ANNA		WELL #:	1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	N/A	
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	83 1	1265 3	N	-0-			-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	113 1	1450 2	N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	99 1	1199 2	N	-0-			-0-
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	123 1	1364 2	N	-0-			-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	89 1	1208 3	N	-0-			-0-
09	0	1374	-0-	1374	1374	87 1	1287 3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	72	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	82	1	1480	2	N	-0-			-0-
07	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	96	1	1733	3	N	-0-			-0-
09	0	1554	-0-	1554	1554	92	1	1462	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C				WELL #:	4	RRCID ->	063360	COMPL. DATE	08/30/1975	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.				WELL #:	7	RRCID ->	063381	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	7773	PERF.	N/A	
04	2640 X	2635	-0-	-5	-0-	176	1	2457	3	N	2			2
						2	9							
05	2790 X	2589	-0-	-201	-0-	167	1	2422	2	N	-0-			2
06	2850 X	2559	-0-	-291	-0-	157	1	2402	2	N	-0-			2
07	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	162	1	2313	2	N	-0-			2
08	2945 X	2882	-0-	-63	-0-	173	1	2709	3	N	-0-			2
*09	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	165	1	2573	3	N	-0-			2

HEREFORD				WELL #:	2	RRCID ->	063913	COMPL. DATE	09/08/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA				WELL #:	2	RRCID ->	063918	COMPL. DATE	09/06/1975	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
04	840 N	664	-0-	-176	-0-	38	1	601	3	N	23	105	1	13
						25	9							
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	58	1	738	2	N	21			34
						23	9							
06	810 N	788	-0-	-22	-0-	57	1	713	2	N	16			50
						18	9							
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	676	2	N	26			76
						29	9							
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	784	3	N	13			89
						14	9							
*09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	N	14	44	1	59
						15	9							

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	153	-0-	-327	-0-	7 1	146 3	N	-0-			7
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	50 1	997 2	N	7			14
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	8 9						
						53 1	1335 2	N	1			15
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1 9						
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	102 1	1481 2	N	-0-			15
*09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	109 1	1597 3	N	-0-			15
						108 1	1619 3	N	-0-			15

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 5		RRCID -> 065203		COMPL. DATE 02/05/1976			TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A			
04	1350 N	1225	-0-	-125	-0-	61 1	1164 3	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	64 1	1256 2	N	-0-			-0-
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	59 1	1213 2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	53 1	1192 2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	46 1	1176 3	N	-0-			-0-
09	0	978	-0-	978	978	38 1	940 3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A			
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	45 1	1202 3	Y	-0-			22
05	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	47 1	1282 2	Y	-0-			22
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	43 1	1154 2	Y	-0-			22
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	41 1	1125 2	Y	-0-			22
08	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	43 1	1147 3	Y	-0-			22
*09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	47 1	1178 3	Y	11			33
						12 9						

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A			
04	3060 X	2533	-0-	-527	-0-	161 1	2372 3	N	-0-			24
05	3162 X	2311	-0-	-851	-0-	137 1	2174 2	N	-0-			24
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	163 1	2757 2	N	-0-			24
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	168 1	3042 2	N	-0-			24
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	150 1	2687 3	N	-0-			24
09	0	2353	-0-	2353	2353	139 1	2214 3	N	-0-			24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684			
04	4410 X	2986	-0-	-1424	-0-	209 1	2745 3	N	29			97
						32 9						
05	4557 X	4187	-0-	-370	-0-	259 1	3919 2	N	8			105
						9 9						
06	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	298 1	4610 2	N	16			121
						18 9						
07	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	348 1	5359 2	N	5	102 1		24
						6 9						
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	313 1	4640 3	N	22			46
						24 9						
09	0	4512	-0-	4512	4512	260 1	4215 3	N	34			80
						37 9						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976		TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A								
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	115	1	3090	3	N	17					88
						19	9									
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	2	N	-0-					88
06	3090 X	2849	-0-	-241	-0-	103	1	2744	2	N	2					90
						2	9									
07	3193 X	2841	-0-	-352	-0-	101	1	2740	2	N	-0-					90
08	3193 X	2469	-0-	-724	-0-	89	1	2365	3	N	14					104
						15	9									
09	0	2746	-0-	2746	2746	104	1	2642	3	N	-0-					104

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A								
04	3390 X	2308	-0-	-1082	-0-	112	1	2196	3	N	-0-					12
05	3503 X	3413	-0-	-90	-0-	165	1	3246	2	N	2					14
						2	9									
06	3270 X	3170	-0-	-100	-0-	146	1	3024	2	N	-0-					14
07	3100 X	3027	-0-	-73	-0-	129	1	2890	2	N	7					21
						8	9									
08	3410 X	2799	-0-	-611	-0-	104	1	2695	3	N	-0-					21
09	0	2843	-0-	2843	2843	110	1	2733	3	N	-0-					21

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A								
04	660 N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	651 N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	0	623	-0-	623	623	623	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976			TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	49	1	1172	3	Y	3	6	1	9
05	1395 N	1116	-0-	-279	-0-	46	1	1067	2	Y	3			12
06	1290 N	874	-0-	-416	-0-	35	1	838	2	Y	1	6	1	7
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	53	1	1364	2	Y	3			10
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	37	1	909	3	Y	2			12
09	0	1298	-0-	1298	1298	48	1	1247	3	Y	3	6	1	9

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977			TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A					
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	107	1	903	3	N	-0-			67
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	78	1	712	2	N	-0-			67
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	788	2	N	-0-			67
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	98	1	886	2	N	-0-			67
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	739	3	N	-0-			67
*09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	3	N	-0-			67

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052					
04	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	3	Y	1	34	1	36
05	2077 X	954	-0-	-1123	-0-	46	1	902	2	Y	5			41
06	2010 X	1687	-0-	-323	-0-	78	1	1609	2	Y	-0-			41
07	1984 X	1661	-0-	-323	-0-	71	1	1590	2	Y	-0-			41
08	1860 X	1504	-0-	-356	-0-	56	1	1447	3	Y	1			42
09	0	1446	-0-	1446	1446	56	1	1390	3	Y	-0-			42

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977			TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977			TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)										CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC													
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT													
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
//CONT.// 169313													
WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1980	N	1636	-0-	-344	-0-	1632	3	4	9	N	4	26
05	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1945	2	7	9	N	6	32
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	35
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	N	4	39
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2282	3	3	9	N	3	42
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	74	1	2369	3	N	3	45
							3	9					

ACEVEDO-HAERING										CNTY: WEBB			
WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ZACHRY, H.B. -D										CNTY: WEBB			
WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716													
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	174	1	3342	3	Y	3	60
							3	9				1	66
05	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	180	1	3521	2	Y	25	91
							28	9					
06	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	156	1	3218	2	Y	-0-	91
07	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	146	1	3296	2	Y	-0-	91
08	3844	X	3245	-0-	-599	-0-	121	1	3123	3	Y	1	92
							1	9					
09	3600	X	3219	-0-	-381	-0-	124	1	3094	3	Y	1	93
							1	9					

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT										CNTY: WEBB			
WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542													
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	67	1	366	3	N	-0-	54
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	65	1	357	2	N	-0-	54
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	64	1	357	2	N	-0-	54
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	64	1	371	2	N	-0-	54
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	62	1	342	3	N	-0-	54
09	0		419	-0-	419	-0-	69	1	350	3	N	-0-	54

HUBBERD, WILLIAM										CNTY: WEBB			
WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034													
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	4	1	114	3	N	-0-	122
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	4	1	100	2	N	-0-	122
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	1	1	34	2	N	-0-	122
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	92	2	N	-0-	122
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-	122
09	0		65	-0-	65	-0-	2	1	63	3	N	-0-	122

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	3	Y	23
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	Y	23
06	780 N	552	-0-	-228	-0-	20	1	532	2	Y	23
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	Y	23
08	806 N	659	-0-	-147	-0-	24	1	635	3	Y	23
09	0	949	-0-	949	949	36	1	909	3	Y	27
						4	9				

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-
09	0	247	-0-	247	247	16	1	231	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	35	1	670	3	N	-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	45	1	883	2	N	-0-
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	885	2	N	-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	3	N	-0-
09	0	821	-0-	821	821	32	1	789	3	N	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644		
04	210 N	83	-0-	-127	-0-	4	1	79	3	N	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	N	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	N	-0-
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166		
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	173	1	948	3	N	42
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	1009	2	N	42
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	N	42
07	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	184	1	1067	2	N	42
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	178	1	1005	3	N	42
09	0	1061	-0-	1061	1061	171	1	890	3	N	42

 LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	77 1	1547 3	N	-0-		-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	66 1	1278 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	1258	-0-	-182	-0-	48 1	1210 2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	78 1	1126 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	1079	-0-	-254	-0-	70 1	1009 3	N	-0-		-0-
09	0	977	-0-	977	977	60 1	917 3	N	-0-		-0-

 COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 3	N	-0-		48
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16 1	240 2	N	-0-		48
06	270 N	246	-0-	-24	-0-	15 1	231 2	N	-0-		48
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	15 1	241 2	N	-0-		48
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	17 1	243 3	N	-0-		48
09	0	259	-0-	259	259	17 1	242 3	N	-0-		48

 HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

04	3270 X	3030	-0-	-240	-0-	189 1	2838 3	N	3		56
05	3379 X	2148	-0-	-1231	-0-	122 1	2026 2	N	-0-		56
06	3120 X	2148	-0-	-972	-0-	122 1	2026 2	N	-0-		56
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	172 1	3112 2	N	-0-	29 1	27
08	3131 X	2992	-0-	-139	-0-	157 1	2835 3	N	-0-		27
09	0	2932	-0-	2932	2932	173 1	2759 3	N	-0-		27

 MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	30 1	592 3	N	-0-		14
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	23 1	455 2	N	-0-		14
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22 1	443 2	N	-0-		14
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	32 1	691 2	N	-0-		14
08	465 N	401	-0-	-64	-0-	15 1	386 3	N	-0-		14
09	0	439	-0-	439	439	17 1	422 3	N	-0-		14

 RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	162560	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	52 1	1030 3	N		-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	N		-0-			-0-
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	34 1	861 2	N		-0-			-0-
07		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	74 1	1076 2	N		-0-			-0-
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	70 1	1023 3	N		-0-			-0-
*09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	71 1	1077 3	N		-0-			-0-

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189724	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912	
04		2160 N	1233	-0-	-927	-0-	31 1	1202 3	N		-0-		-0-
05		2046 N	1955	-0-	-91	-0-	151 1	1804 2	N		-0-		-0-
06		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	142 1	1860 2	N		-0-		-0-
07		1271 N	1235	-0-	-36	-0-	104 1	1131 2	N		-0-		-0-
08		1953 N	1787	-0-	-166	-0-	135 1	1652 3	N		-0-		-0-
09		2010 N	1416	-0-	-594	-0-	97 1	1319 3	N		-0-		-0-

HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	190001	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6658 - 7932	
04		1470 N	1440	-0-	-30	-0-	37 1	1403 3	N		-0-		-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	126 1	1500 2	N		-0-		-0-
06		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	103 1	1349 2	N		-0-		-0-
07		1488 N	1424	-0-	-64	-0-	121 1	1303 2	N		-0-		-0-
08		1612 N	1323	-0-	-289	-0-	100 1	1223 3	N		-0-		-0-
09		0	1398	-0-	1398	-0-	100 1	1298 3	N		-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	6311 - 7850	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314			RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	N/A	
MARTINEZ, D.		WELL #:		1									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		57

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	6472 - 6759	
04		420 N	360	-0-	-60	-0-	128 1	232 3	N		-0-		-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	66 1	442 3	N		-0-		-0-
06		450 N	293	-0-	-157	-0-	46 1	247 3	N		-0-		-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	33 1	268 3	N		-0-		-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	91 1	426 3	N		-0-		-0-
*09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	96 1	336 3	N		-0-		-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314																
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				99

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390																
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597																
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	-0-	212	1	1084	3	N	-0-			88
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	-0-	406	1	1058	3	N	-0-			88
06	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	-0-	373	1	1013	3	N	-0-			88
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	3	N	-0-			88
08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	-0-	403	1	1002	3	N	-0-			88
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	-0-	345	1	918	3	N	-0-			88

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790																
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268																
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	91	1	-0-
05	713	N	588	-0-	-125	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	806	N	592	-0-	-214	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
09	0		709	-0-	709	-0-	709	709	2			N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE			CODE		CODE	M	
04		150 N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	N	-0-
05		155 N	90	-0-	-65	-0-	3	1	87	2	N	-0-
06		120 N	65	-0-	-55	-0-	2	1	63	2	N	-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	2	1	56	2	N	-0-
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	63	2	N	-0-
09		0	64	-0-	64	64	1	1	63	2	N	-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A												
04		487 N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-
05		465 N	447	-0-	-18	-0-	17	1	430	2	N	-0-
06		480 N	385	-0-	-95	-0-	13	1	372	2	N	-0-
07		496 N	427	-0-	-69	-0-	14	1	413	2	N	-0-
08		434 N	422	-0-	-12	-0-	14	1	408	2	N	-0-
09		0	351	-0-	351	351	6	1	345	2	N	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	53	1	1044	2	Y	-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-
06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	Y	-0-
07		1147 N	689	-0-	-458	-0-	22	1	667	2	Y	-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	Y	-0-
09		0	1020	-0-	1020	1020	19	1	1001	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A												
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	129	1	2564	2	Y	18
							13	9				
05		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	104	1	2663	2	Y	16
							19	9				
06		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	90	1	2637	2	Y	27
							12	9				
07		2790 N	2749	-0-	-41	-0-	89	1	2634	2	Y	28
							26	9				
08		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	93	1	2685	2	Y	27
							30	9				
09		0	2413	-0-	2413	2413	43	1	2330	2	Y	63
							40	9				

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012												
04		6000 X	5902	-0-	-98	-0-	283	1	5605	2	Y	11
							14	9				
05		6169 X	5877	-0-	-292	-0-	220	1	5637	2	Y	10
							20	9				
06		5610 X	5450	-0-	-160	-0-	180	1	5259	2	Y	20
							11	9				
07		6107 X	5745	-0-	-362	-0-	186	1	5531	2	Y	22
							28	9				
08		6107 X	5591	-0-	-516	-0-	187	1	5373	2	Y	22
							31	9				
09		0	5338	-0-	5338	5338	97	1	5201	2	Y	58
							40	9				

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 1		RRCID -> 067198		COMPL. DATE 07/03/1976			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	3690 X	2729	-0-	-961	-0-	116 1	2613 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	3813 X	2943	-0-	-870	-0-	126 1	2817 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	3450 X	2959	-0-	-491	-0-	122 1	2837 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	3038 X	3003	-0-	-35	-0-	120 1	2883 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	135 1	2890 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	0	2869	-0-	2869	2869	127 1	2742 2	Y	-0-		-0-				-0-

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 069290		COMPL. DATE 12/14/1976			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A						
04	3420 X	3267	-0-	-153	-0-	250 1	3003 2	Y	13						27
05	3534 X	3301	-0-	-233	-0-	229 1	3061 2	Y	10	25 1					12
06	3420 X	2751	-0-	-669	-0-	177 1	2559 2	Y	14						26
07	3534 X	3181	-0-	-353	-0-	189 1	2988 2	Y	4						30
08	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	238 1	2978 2	Y	17						47
09	0	2743	-0-	2743	2743	176 1	2554 2	Y	12						59

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 069975		COMPL. DATE 01/27/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	607 2	Y	-0-		-0-				-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	38 1	978 2	Y	-0-		-0-				-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	33 1	965 2	Y	-0-		-0-				-0-
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	34 1	997 2	Y	-0-		-0-				-0-
08	837 N	802	-0-	-35	-0-	27 1	775 2	Y	-0-		-0-				-0-
09	0	958	-0-	958	958	17 1	941 2	Y	-0-		-0-				-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	91 1	2058 2	N	-0-		-0-				5
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	91 1	2026 2	N	-0-		-0-				5
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	89 1	2068 2	N	-0-		-0-				5
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	86 1	2069 2	N	-0-		-0-				5
08	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	64 1	1369 2	N	-0-		-0-				5
09	0	2007	-0-	2007	2007	89 1	1918 2	N	-0-		-0-				5

HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A						
04	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	2065 2		N	-0-		-0-				72
05	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076 2		N	-0-		-0-				72
06	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	1987 2	3 9	N	3		-0-				75
07	2139 N	2099	-0-	-40	-0-	2099 2		N	-0-		-0-				75
08	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		N	-0-		-0-				75
09	0	2053	-0-	2053	2053	2053 2		N	-0-		-0-				75

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	44	1	1001	2	N	11
05		992 N	835	-0-	-157	-0-	36	1	799	2	N	11
06		1020 N	979	-0-	-41	-0-	40	1	939	2	N	11
07		1085 N	905	-0-	-180	-0-	36	1	869	2	N	11
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1329	2	N	11
09		0	1315	-0-	1315	1315	58	1	1257	2	N	11

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A												
04		480 N	451	-0-	-29	-0-	86	1	365	2	Y	3
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	76	1	387	2	Y	3
06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	64	1	375	2	Y	3
07		475 N	475	-0-	-0-	-0-	63	1	412	2	Y	3
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	94	1	468	2	Y	3
09		0	585	-0-	585	585	79	1	506	2	Y	3

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149												
04		4080 X	2420	-0-	-1660	-0-	199	1	2221	2	Y	19
05		4216 X	4062	-0-	-154	-0-	375	1	3686	2	Y	20
							1	9				
06		3900 X	3321	-0-	-579	-0-	299	1	3022	2	Y	20
07		4030 X	3269	-0-	-761	-0-	290	1	2979	2	Y	20
08		4061 X	3145	-0-	-916	-0-	241	1	2904	2	Y	20
09		0	3138	-0-	3138	3138	313	1	2825	2	Y	20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A												
04		1290 N	1266	-0-	-24	-0-	61	1	1205	2	Y	-0-
05		1364 N	1163	-0-	-201	-0-	44	1	1119	2	Y	-0-
06		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	38	1	1106	2	Y	-0-
07		1302 N	1121	-0-	-181	-0-	36	1	1085	2	Y	-0-
08		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	39	1	1114	2	Y	-0-
09		0	1049	-0-	1049	1049	19	1	1030	2	Y	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A												
04		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	205	1	2470	2	Y	10
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	186	1	2499	2	Y	10
06		2640 N	2230	-0-	-410	-0-	144	1	2086	2	Y	10
07		2728 N	2468	-0-	-260	-0-	147	1	2321	2	Y	10
08		2697 N	2363	-0-	-334	-0-	174	1	2179	2	Y	19
							10	9				
09		0	2460	-0-	2460	2460	159	1	2301	2	Y	19

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A												
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	200	1	2255	2	N	60
05		2542 N	2415	-0-	-127	-0-	180	1	2235	2	N	60
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	135	1	2038	2	N	60
07		2542 N	2362	-0-	-180	-0-	150	1	2212	2	N	60
08		2418 N	2145	-0-	-273	-0-	190	1	1955	2	N	60
09		0	2213	-0-	2213	2213	145	1	2068	2	N	60

LAREDO (LOBO)												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A												
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	147 1	1614 2	Y	13		23
							14 9					
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128 1	1573 2	Y	14		37
							15 9					
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	105 1	1603 2	Y	-0-		37
07	1829	N	1625	-0-	-204	-0-	85 1	1540 2	Y	-0-		37
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	129 1	1623 2	Y	9		46
							10 9					
09	0		1679	-0-	1679	1679	97 1	1582 2	Y	-0-		46

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157												
04	4650	X	3557	-0-	-1093	-0-	274 1	3283 2	Y	-0-		54
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	233 1	4274 2	Y	-0-		54
06	4350	X	3641	-0-	-709	-0-	205 1	3436 2	Y	-0-		54
07	4495	X	2328	-0-	-2167	-0-	160 1	2168 2	Y	-0-		54
08	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	240 1	3957 2	Y	8		62
							9 9					
09	0		3513	-0-	3513	3513	188 1	3325 2	Y	-0-		62

RAYMOND, M. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 1		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST												
WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	148 1	1648 2	Y	-0-		8
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	171 1	1683 2	Y	-0-		8
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	189 1	1908 2	Y	-0-		8
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	189 1	1948 2	Y	-0-		8
08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	132 1	1594 2	Y	-0-		8
09	0		1487	-0-	1487	1487	148 1	1339 2	Y	-0-		8

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A												
WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A												
04	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	326 1	3914 2	Y	33		47
							36 9					
05	4960	X	4132	-0-	-828	-0-	252 1	3871 2	Y	8	51 1	4
							9 9					
06	4800	X	4378	-0-	-422	-0-	306 1	4072 2	Y	-0-		4
07	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	280 1	3985 2	Y	16		20
							18 9					
08	4867	X	4760	-0-	-107	-0-	345 1	4400 2	Y	14		34
							15 9					
09	0		4192	-0-	4192	4192	297 1	3862 2	Y	30		64
							33 9					

OIL AND GAS DIVISION

LAREDO (LOBO)		//CONT.//	52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	6	RRCID ->	081205	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9182 - 9218	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	5760 X	5324	-0-	-436	-0-	438 1	4886 2	Y	-0-			20
05	5952 X	5365	-0-	-587	-0-	496 1	4868 2	Y	1			21
06	5760 X	5441	-0-	-319	-0-	490 1	4951 2	Y	-0-			21
07	5797 X	5599	-0-	-198	-0-	496 1	5103 2	Y	-0-			21
08	5487 X	5436	-0-	-51	-0-	416 1	5020 2	Y	-0-			21
09	0	5352	-0-	5352	5352	533 1	4819 2	Y	-0-			21

MACMAHON, P.A.		WELL #:	3	RRCID ->	082526	COMPL. DATE	05/12/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6365 - 6461	
04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	208 1	2223 2	N	-0-			24
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	180 1	2213 2	N	124	89 1		59
06	2370 N	2259	-0-	-111	-0-	136 9	2109 2	N	-0-			59
07	2511 N	2187	-0-	-324	-0-	150 1	2043 2	N	-0-			59
08	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	144 1	2405 2	N	-0-			59
09	0	2269	-0-	2269	2269	180 1	2124 2	N	-0-			59
09	0	2269	-0-	2269	2269	145 1	2124 2	N	-0-			59

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	19	RRCID ->	090246	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	8203	PERF.	7894 - 7935	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:	8	RRCID ->	093013	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9334 - 9328	
04	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	147 1	1637 2	Y	-0-			7
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	181 1	1774 2	Y	-0-			7
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	172 1	1738 2	Y	-0-			7
07	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	180 1	1848 2	Y	-0-			7
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	156 1	1883 2	Y	-0-			7
09	0	2007	-0-	2007	2007	200 1	1807 2	Y	-0-			7

RAMIREZ, J.E.		WELL #:	2	RRCID ->	097093	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153	
04	3030 X	2546	-0-	-484	-0-	194 1	2339 2	Y	12			25
05	3131 X	2596	-0-	-535	-0-	13 9	2406 2	Y	9	25 1		9
06	3030 X	2598	-0-	-432	-0-	10 9	2417 2	Y	13			22
07	3100 X	2420	-0-	-680	-0-	167 1	2272 2	Y	4			26
08	2883 X	2688	-0-	-195	-0-	14 9	2470 2	Y	18			44
09	0	2665	-0-	2665	2665	4 9	2481 2	Y	12			56

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	118	1	1316	2	Y	-0-	7
05	1891 N	1828	-0-	-63	-0-	169	1	1659	2	Y	-0-	7
06	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	163	1	1649	2	Y	-0-	7
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	162	1	1671	2	Y	-0-	7
08	1829 N	1125	-0-	-704	-0-	86	1	1039	2	Y	-0-	7
09	0	1237	-0-	1237	1237	123	1	1114	2	Y	-0-	7

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248				
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	116	1	2289	2	Y	-0-	-0-
05	2387 N	2278	-0-	-109	-0-	86	1	2192	2	Y	-0-	-0-
06	2370 N	2188	-0-	-182	-0-	73	1	2115	2	Y	-0-	-0-
07	2480 N	2160	-0-	-320	-0-	70	1	2090	2	Y	-0-	-0-
08	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	78	1	2239	2	Y	-0-	-0-
09	0	1997	-0-	1997	1997	36	1	1961	2	Y	-0-	-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 3		RRCID -> 111573		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513				
04	780 N	624	-0-	-156	-0-	82	1	540	2	Y	2	4 1 3
05	806 N	606	-0-	-200	-0-	83	1	523	2	Y	-0-	3
06	720 N	598	-0-	-122	-0-	84	1	513	2	Y	1	4
07	651 N	598	-0-	-53	-0-	77	1	521	2	Y	-0-	4
08	620 N	582	-0-	-38	-0-	74	1	508	2	Y	-0-	4
09	0	587	-0-	587	587	75	1	512	2	Y	-0-	4

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 113168		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500				
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 114435		COMPL. DATE 11/18/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850				
04	1590 N	1473	-0-	-117	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-	-0-
05	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	64	1	1432	2	Y	-0-	-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-	-0-
07	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	60	1	1435	2	Y	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	2	Y	-0-	-0-
09	0	1421	-0-	1421	1421	63	1	1358	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 10		RRCID -> 120031		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	2	Y	-0-	2
05		431 N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	2	Y	-0-	2
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	Y	-0-	2
07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	448	2	Y	-0-	2
08		434 N	432	-0-	-2	-0-	33	1	399	2	Y	-0-	2
09		0	403	-0-	403	-0-	40	1	363	2	Y	-0-	2

MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320				
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-	49
05		1054 N	1021	-0-	-33	-0-	38	1	983	2	Y	-0-	49
06		1020 N	980	-0-	-40	-0-	33	1	947	2	Y	-0-	49
07		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	33	1	972	2	Y	-0-	49
08		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	1011	2	Y	18	67
							20	9					
09		0	992	-0-	992	-0-	18	1	974	2	Y	-0-	67

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364				
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-	-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-	-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-	-0-
09		0	41	-0-	41	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078				
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-	-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	40	1	1025	2	Y	-0-	-0-
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	38	1	1095	2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	36	1	1080	2	Y	-0-	-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	Y	-0-	-0-
09		0	978	-0-	978	-0-	18	1	960	2	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906				
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-	-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-	-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	-0-	-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-	-0-
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	2	Y	-0-	-0-
09		0	277	-0-	277	-0-	5	1	272	2	Y	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094				
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	114	1	1372	2	Y	-0-	-0-
05		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	Y	-0-	-0-
06		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1028	2	Y	-0-	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	105	1	1650	2	Y	-0-	-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	126	1	1576	2	Y	9	9
							10	9					
09		0	1312	-0-	1312	-0-	85	1	1227	2	Y	-0-	9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE							
04	1920 N	1730 -0-	-190 -0-	132 1	1584 2	28							
05	2014 N	2014 -0-	-0- -0-	14 9	1865 2	12							
06	1795 N	1795 -0-	-0- -0-	10 9	1668 2	22							
07	1798 N	1473 -0-	-325 -0-	11 9	1385 2	22							
08	2015 N	1606 -0-	-409 -0-	88 1	1487 2	22							
09	0	1304 -0-	1304 1304	119 1	1220 2	22							

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824													
04	325 N	325 -0-	-0- -0-	325 2		45							
05	271 N	271 -0-	-0- -0-	271 2		45							
06	317 N	317 -0-	-0- -0-	317 2		45							
07	341 N	248 -0-	-93 -0-	247 2	1 9	46							
08	279 N	239 -0-	-40 -0-	238 2	1 9	47							
09	0	266 -0-	266 266	266 2		47							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654													
04	540 N	519 -0-	-21 -0-	519 2		4							
05	669 N	669 -0-	-0- -0-	668 2	1 9	5							
06	590 N	590 -0-	-0- -0-	590 2		5							
07	565 N	565 -0-	-0- -0-	565 2		5							
08	682 N	519 -0-	-163 -0-	519 2		5							
09	0	525 -0-	525 525	524 2	1 9	6							

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488													
04	5520 X	5230 -0-	-290 -0-	222 1	5008 2	5							
05	5704 X	5365 -0-	-339 -0-	229 1	5136 2	5							
06	5520 X	5130 -0-	-390 -0-	211 1	4919 2	5							
07	5482 X	5482 -0-	-0- -0-	218 1	5264 2	5							
08	5460 X	5460 -0-	-0- -0-	243 1	5217 2	5							
09	0	5212 -0-	5212 5212	231 1	4981 2	5							

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A													
04	1170 N	923 -0-	-247 -0-	919 2	4 9	4							
05	1209 N	1070 -0-	-139 -0-	1068 2	2 9	3							
06	1110 N	1063 -0-	-47 -0-	1057 2	6 9	2							
07	1026 N	1026 -0-	-0- -0-	1024 2	2 9	1							
08	1085 N	1010 -0-	-75 -0-	1006 2	4 9	2							
09	1050 N	946 -0-	-104 -0-	942 2	4 9	3							

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A													
04	3221 X	3221 -0-	-0- -0-	3209 2	12 9	12							
05	2124 X	2124 -0-	-0- -0-	2121 2	3 9	6							
06	390 X	-0- -0-	-390 -0-			-0-							
07	403 X	-0- -0-	-403 -0-			-0-							
08	403 X	-0- -0-	-403 -0-			-0-							
09	390 X	-0- -0-	-390 -0-			-0-							

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2		RRCID -> 060226		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	** DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2		RRCID -> 060382		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338		
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1941	2	7	9	N	19
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	17
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	N	15
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1952	2	6	9	N	14
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	2	8	9	N	15
*09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	19

HEREFORD -T-		WELL #:		3		RRCID -> 062054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794		
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	N	-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	1

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150		
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1221	2	3	9	N	4
05	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1074	2	1	9	N	2
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1084	2	7	9	N	2
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1301	2	3	9	N	2
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	N	2
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1204	2	8	9	N	5

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436		
04	780	N	275	-0-	-505	-0-	274	2	1	9	N	1
05	930	N	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	N	1
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	2	7	9	N	2
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	N	2
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	N	2
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	N	4

HEREFORD -T-		WELL #:		11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320		
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	N	1
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	2	1	9	N	1
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	401	2	2	9	N	1
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	403	2	1	9	N	1
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	402	2	1	9	N	1
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	N	1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867			COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	285	1	1263	2	N	3	1	1	3
						3	9							
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	311	1	1508	2	N	4	3	1	4
						4	9							
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	281	1	1402	2	N	9	10	1	3
						10	9							
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	289	1	1441	2	N	4	5	1	2
						4	9							
08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	317	1	1625	2	N	6	5	1	3
						7	9							
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	311	1	1572	2	N	9	5	1	7
						10	9							
HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733				
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	544	2	2	9	N	2	2	1	2
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	574	2	1	9	N	1	2	1	1
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1	1
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	1	1
08	589 N	553	-0-	-36	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1	1
09	570 N	551	-0-	-19	-0-	548	2	3	9	N	3	2	1	2
HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864			COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538				
04	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3646	2	14	9	N	13	12	1	15
05	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3636	2	7	9	N	6	12	1	9
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3527	2	18	9	N	16	20	1	5
07	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3519	2	11	9	N	10	10	1	5
08	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3419	2	12	9	N	11	10	1	6
*09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3076	2	18	9	N	16	10	1	12
HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708				
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1			1
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	1	1	-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	166	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
09	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466			COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A				
04	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4	4	1	4
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2	3	1	3
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1126	2	7	9	N	6	7	1	2
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1176	2	3	9	N	3	3	1	2
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3	3	1	2
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	N	5	3	1	4
HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483			COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A				
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983	2	3	9	N	3	3	1	3
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2	3	1	2
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	840	2	4	9	N	4	5	1	1
07	961 N	639	-0-	-322	-0-	637	2	2	9	N	2	2	1	1
08	961 N	665	-0-	-296	-0-	663	2	2	9	N	2	2	1	1
09	840 N	562	-0-	-278	-0-	559	2	3	9	N	3	2	1	2

LAREDO (LOBO) MERIT ENERGY COMPANY BENAVIDES, R. V.		//CONT.// 52025 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WELL #: 6		RRCID -> 073703		COMPL. DATE 10/31/1977		TOTAL DEPTH 7160			PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 112184		COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 8556			PERF. 6649 - 6702				
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	109	1	483	2	Y	2	2	1			2
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	108	1	525	2	Y	1	2	1			1
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	97	1	485	2	Y	4	4	1			1
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	Y	2	2	1			1
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	455	2	Y	2	2	1			1
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	Y	3	2	1			2

HEREFORD, L. M.		WELL #: 50		RRCID -> 169499		COMPL. DATE 06/19/1999			TOTAL DEPTH 8008			PERF. 6829 - 7271				
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	803	2	2	9	N	2	2	1			3
05	868 N	786	-0-	-82	-0-	785	2	1	9	N	1	2	1			2
06	840 N	748	-0-	-92	-0-	745	2	3	9	N	3	4	1			1
07	837 N	769	-0-	-68	-0-	767	2	2	9	N	2	2	1			1
08	775 N	772	-0-	-3	-0-	770	2	2	9	N	2	2	1			1
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	750	2	4	9	N	4	2	1			3

HEREFORD -T-		WELL #: 49		RRCID -> 171066		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7635			PERF. 7430 - 7504				
04	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	428	1	1892	2	N	7	6	1			8
05	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	364	1	1769	2	N	4	7	1			5
06	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	356	1	1776	2	N	10	12	1			3
07	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	370	1	1845	2	N	7	7	1			3
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	376	1	1925	2	N	8	7	1			4
09	2130 N	2100	-0-	-30	-0-	345	1	1744	2	N	10	6	1			8

HEREFORD, L. M.		WELL #: 51		RRCID -> 171851		COMPL. DATE 08/29/1999			TOTAL DEPTH 8110			PERF. 7073 - 7790				
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3308	2	12	9	N	11	9	1			12
05	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3071	2	7	9	N	6	10	1			8
06	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3249	2	17	9	N	15	18	1			5
07	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3584	2	11	9	N	10	10	1			5
08	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3461	2	12	9	N	11	10	1			6
*09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3750	2	17	9	N	15	9	1			12

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52		RRCID -> 191663		COMPL. DATE 03/16/2003			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-		2769 2	31 9	N	28	8 1		149
05	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		2763 2	54 9	N	49	184 1		14
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-		2622 2	13 9	N	12	15 1		11
07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-		2757 2	24 9	N	22	8 1		25
08	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-		2788 2	18 9	N	16	8 1		33
*09	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		2538 2	36 9	N	33	8 1		58

TEAL ENERGY USA, INC.				840852				CAPACITY			CNTY: WEBB		
STATE-HEIN NO. 1 UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 186024			COMPL. DATE 07/17/2001		
				TOTAL DEPTH		7919			PERF. 6343 - 6835				
04	120 N	116	-0-	-4	-0-		116 2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			-0-
06	240 N	109	-0-	-131	-0-		109 2		N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-		107 2		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	-0-		58 2		N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
CAL-MEX		WELL #:		2 L		RRCID -> 066405		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:		8 L		RRCID -> 066574			COMPL. DATE 04/02/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HACHAR, D. D.				WELL #:		12		RRCID -> 068345			COMPL. DATE 09/09/1976			TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A		
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			

HACHAR - AKIN				WELL #:		2		RRCID -> 074952			COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		130 1	1218 3	N	-0-			-0-			
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		136 1	1195 2	N	-0-			-0-			
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-		109 1	976 2	N	-0-			-0-			
07	1395 N	1245	-0-	-150	-0-		128 1	1117 2	N	-0-			-0-			
08	1333 N	1186	-0-	-147	-0-		123 1	1063 3	N	-0-			-0-			
09	0	1333	-0-	1333	-0-		113 1	1220 3	N	-0-			-0-			

										LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
										COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
										BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

										HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047	
04	990 N	856	-0-	-134	-0-	21 1	805 3	30 9	N	27				54					
05	961 N	910	-0-	-51	-0-	69 1	830 2	11 9	N	10				64					
06	930 N	919	-0-	-11	-0-	65 1	854 2	72 1	N	-0-				64					
07	899 N	852	-0-	-47	-0-	72 1	777 2	3 9	N	3	62 1			5					
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	62 1	733 3	7 9	N	6				11					
09	0	795	-0-	795	795	57 1	736 3	2 9	N	2				13					

										RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882	
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	151 1	868 3	35 1	N	-0-				-0-					
05	1209 N	225	-0-	-984	-0-	13 9	177 2		N	12				12					
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				12					
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	111 1	1724 2		N	-0-				12					
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	82 1	663 3		N	-0-				12					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12					

										HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

										HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					

										RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730	
04	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	123 1	1827 3		N	-0-				53					
05	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	86 1	1325 2		N	-0-				53					
06	1710 X	1670	-0-	-40	-0-	91 1	1579 2		N	-0-				53					
07	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	94 1	1699 2		N	-0-				53					
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	90 1	1622 3		N	-0-				53					
*09	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	103 1	1612 3		N	-0-				53					

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

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

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

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

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

04	465 X	114	-0-	-351	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
05	14B DENY	122	-0-	122	122	16	1	106	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY	68	-0-	68	190	11	1	57	3	N	-0-					-0-
07	14B DENY	71	-0-	71	261	8	1	63	3	N	-0-					-0-
08	14B DENY	124	-0-	124	385	22	1	102	3	N	-0-					-0-
09	14B DENY	112	-0-	112	497	25	1	87	3	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR		WELL #:		14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF. 7702 - 7714	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	581	-0-	-49	-0-	162 1	419 3	N	-0-		-0-
05		620 N	594	-0-	-26	-0-	86 1	508 3	N	-0-		-0-
06		540 N	531	-0-	-9	-0-	51 1	480 3	N	-0-		-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	48 1	539 3	N	-0-		-0-
08		589 N	575	-0-	-14	-0-	50 1	525 3	N	-0-		-0-
*09		552 N	552	-0-	-0-	-0-	50 1	502 3	N	-0-		-0-

HACHAR		WELL #:		15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF. 7688 - 7697	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 5860 - 5870	
04		1410 N	1193	-0-	-217	-0-	43 1	1150 3	N	-0-		14
05		1271 N	1195	-0-	-76	-0-	43 1	1152 2	N	-0-		14
06		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	51 1	1367 2	N	-0-		14
07		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	43 1	1148 2	N	-0-		14
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55 1	1450 3	N	-0-		14
09		0	1586	-0-	1586	1586	60 1	1517 3	N	8		22
							9	9				

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5524 - 5908	
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 5756 - 5776	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (7900)		52025 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 18		RRCID -> 089434		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	11	1 292	3	Y	-0-	11
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	13	1 347	2	Y	-0-	11
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	10	1 251	2	Y	-0-	11
07	DLQ G-10	378	-0-	378	378	13	1 365	2	Y	-0-	11
08	759 N	381	-0-	-378	-0-	14	1 367	3	Y	-0-	11
09	0	387	-0-	387	387	15	1 370	3	Y	2	13
						2	9				

ALEXANDER, CHARLES		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 17		RRCID -> 166572		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A			
04	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	58	1 1559	3	Y	-0-	41
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	60	1 1644	2	Y	-0-	41
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	59	1 1565	2	Y	-0-	41
07	DLQ G-10	1692	-0-	1692	1692	60	1 1632	2	Y	-0-	41
08	1800 N	1472	-0-	-328	1364	53	1 1419	3	Y	-0-	41
09	0	1702	-0-	1702	3066	64	1 1628	3	Y	9	50
						10	9				

MCKENDRICK, W. H.		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304					
04	3060 X	2562	-0-	-498	-0-	381	1 2149	3	N	29	77
						32	9				
05	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	427	1 2550	2	N	4	81
						4	9				
06	2850 X	2612	-0-	-238	-0-	392	1 2220	2	N	-0-	81
07	2945 X	2696	-0-	-249	-0-	470	1 2223	2	N	3	84
						3	9				
08	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	130	1 2541	3	N	-0-	84
09	0	3929	-0-	3929	3929	152	1 3777	3	N	-0-	84

HUBBERD		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF. 9202 - 9404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691								
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3036 - 3054	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 1002 - 1010	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF. 1202 - 1440	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1188 - 1542	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
MCKENDRICK		WELL #: 4QC		RRCID -> 247787		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 44QC		RRCID -> 250082		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 50QC		RRCID -> 254751		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902						
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	470	3	N	-0-				-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	2	N	-0-				-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	39	1	341	2	N	-0-				-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	58	1	512	2	N	-0-				-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	51	1	442	3	N	-0-				-0-
*09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 59QC		RRCID -> 256690		COMPL. DATE 05/24/2010			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558						
04	570 N	405	-0-	-165	-0-	10	1	383	3	N	11				28
05	558 N	455	-0-	-103	-0-	35	1	413	2	N	6				34
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	30	1	394	2	N	4				38
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	32	1	345	2	N	2	37	1		3
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	31	1	371	3	N	4				7
09	0	398	-0-	398	398	28	1	369	3	N	1				8

HACHAR, D. D.		WELL #: 60QC		RRCID -> 258650		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634						
04	390 N	367	-0-	-23	-0-	9	1	358	3	N	-0-				-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	32	1	385	2	N	-0-				-0-
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	28	1	365	2	N	-0-				-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	-0-				-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-				-0-
09	0	359	-0-	359	359	26	1	333	3	N	-0-				-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 46QC		RRCID -> 261140		COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040	- 1115
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199	- 1433
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394	- 1402
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-		36 1	158 3	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-		30 1	201 3	N	-0-		-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-		19 1	101 3	N	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-		25 1	206 3	N	-0-		-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-		41 1	193 3	N	-0-		-0-
*09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		49 1	172 3	N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367	- 1374
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-		135 1	240 3	N	-0-		-0-
05	434 N	392	-0-	-42	-0-		51 1	341 3	N	-0-		-0-
06	420 N	263	-0-	-157	-0-		41 1	222 3	N	-0-		-0-
07	403 N	148	-0-	-255	-0-		16 1	132 3	N	-0-		-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-		76 1	354 3	N	-0-		-0-
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-		89 1	311 3	N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628	- 1653
04	150 N	7	-0-	-143	-0-		1 1	6 2	N	-0-		6
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		1 1	4 2	N	-0-		6
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1 1	8 2	N	-0-		6
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-		41 1	292 2	N	-0-		6
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-		40 1	235 2	N	-0-		6
09	0	64	-0-	64	64		8 1	56 2	N	-0-		6

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)				52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11422	- 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	176 1	1731 2	Y	-0-		-0-	
						275 4						
05	2170 N	1851	-0-	-319	-0-	179 1	1532 2	Y	-0-		-0-	
						140 4						
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	182 1	1387 2	Y	-0-		-0-	
						18 4						
07	2201 N	1727	-0-	-474	-0-	196 1	1324 2	Y	-0-		-0-	
						207 4						
08	1860 N	1534	-0-	-326	-0-	158 1	1132 2	Y	-0-		-0-	
						244 4						
*09	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	172 1	1427 2	Y	-0-		-0-	
						290 4						

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	40 2	Y	-0-		-0-	
						6 4						
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	Y	-0-		-0-	
						3 4						
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	Y	-0-		-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-		-0-	
*08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-		-0-	

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886			
04	4770 X	4484	-0-	-286	-0-	362 1	3556 2	Y	-0-		-0-	
						566 4						
05	4929 X	3962	-0-	-967	-0-	383 1	3279 2	Y	-0-		-0-	
						300 4						
06	4770 X	2888	-0-	-1882	-0-	331 1	2524 2	Y	-0-		-0-	
						33 4						
07	4774 X	3630	-0-	-1144	-0-	412 1	2783 2	Y	-0-		-0-	
						435 4						
08	4619 X	2338	-0-	-2281	-0-	241 1	1725 2	Y	-0-		-0-	
						372 4						
09	4470 X	4037	-0-	-433	-0-	368 1	3049 2	Y	-0-		-0-	
						620 4						

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHOVLIN VEHLE				WELL #: 3	RRCID -> 230931	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11574	- 11949			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y	-0-		12	
						3 4						
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	Y	-0-		12	
						2 4						
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	77 1	589 2	Y	-0-		12	
						8 4						
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20 1	136 2	Y	-0-		12	
						21 4						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	182 2	Y	-0-		12	
						39 4						
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26 1	211 2	Y	-0-		12	
						43 4						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784									
SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876	- 12084	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5130 X	3861	-0-	-1269	-0-	312 1	3062 2	Y		-0-			-0-
						487 4							
05	5239 X	3732	-0-	-1507	-0-	360 1	3089 2	Y		-0-			-0-
						283 4							
06	4590 X	3641	-0-	-949	-0-	417 1	3182 2	Y		-0-			-0-
						42 4							
07	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	570 1	3854 2	Y		-0-			-0-
						603 4							
08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	445 1	3182 2	Y		-0-			-0-
						686 4							
*09	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	520 1	4312 2	Y		-0-			-0-
						876 4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648	- 12344
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		23
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y		-0-		23
						3 3						
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-		23
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-		23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-		23
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y		-0-		23
						4 3						

DILWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754	- 11890
04	3750 X	3623	-0-	-127	-0-	293 1	2873 2	Y		-0-		-0-
						457 4						
05	3875 X	3434	-0-	-441	-0-	332 1	2842 2	Y		-0-		-0-
						260 4						
06	3750 X	2760	-0-	-990	-0-	316 1	2412 2	Y		-0-		-0-
						32 4						
07	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	444 1	3004 2	Y		-0-		-0-
						470 4						
08	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	442 1	3161 2	Y		-0-		-0-
						682 4						
*09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	471 1	3905 2	Y		-0-		-0-
						794 4						

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722	- 11992
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		28
05	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	99 1	851 2	Y		-0-		28
						78 3						
06	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	148 1	1128 2	Y		-0-		28
						15 3						
07	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	119 1	805 2	Y		-0-		28
						126 4						
08	1023 X	23	-0-	-1000	-0-	2 1	17 2	Y		-0-		28
						4 4						
09	1290 X	19	-0-	-1271	-0-	2 1	14 2	Y		-0-		28
						3 4						

 LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		2010 N	1649	-0-	-361	-0-		133	1	1308	2	Y	-0-		-0-
								208	4						
05		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		228	1	1957	2	Y	-0-		-0-
								179	4						
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-		173	1	1318	2	Y	-0-		-0-
								17	4						
07		1705 N	1243	-0-	-462	-0-		141	1	953	2	Y	-0-		-0-
								149	4						
08		2201 N	780	-0-	-1421	-0-		81	1	575	2	Y	-0-		-0-
								124	4						
*09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		199	1	1644	2	Y	-0-		-0-
								334	4						

 SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		48				Y	-0-		-0-

 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		16

 LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		135

 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	9
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2/11/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021									

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021 - WELL PLUGGED 2/19/2021									

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021 - WELL PLUGGED 2/25/21									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

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

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

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

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #:		7		RRCID -> 228091		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	0	135	-0-	135	135	10	1	125	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9		RRCID -> 229340		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12		RRCID -> 252833		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596				
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	Y	-0-			-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	56	1	672	2	Y	-0-			-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	55	1	661	2	Y	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	0	689	-0-	689	689	52	1	637	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03		RRCID -> 289839		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326				
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-

RAKER RESOURCES LLC		689172		WELL #:		1		RRCID -> 164415		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1		RRCID -> 161389		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674		
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-			35
05	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-			35
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			35
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			35
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			35

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3930 X	1682	-0-	-2248	-0-	1682	2	Y	-0-			175
05	4061 X	1404	-0-	-2657	-0-	1404	2	Y	-0-			175
06	3930 X	2040	-0-	-1890	-0-	2040	2	Y	-0-			175
07	2790 X	1278	-0-	-1512	-0-	1278	2	Y	-0-			175
08	1736 X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2	Y	-0-			175
*09	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	Y	-0-			175

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
VILLARREAL		WELL #:		10	RRCID ->	194414	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	10938	PERF.10556 - 10660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	137	1	109	2	Y	10	17 1	-0-
						11	9						
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-		-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	138	1	141	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	128	1	104	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	44	1	127	2	Y	-0-		-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	174728	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10066 - 10111	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO		WELL #:		3	RRCID ->	188853	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10722 - 10778	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.10904 - 11082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	58	1	829	2	N	-0-	-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	771	2	N	-0-	-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40	1	933	2	N	-0-	-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	44	1	801	2	N	-0-	-0-
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	790	2	N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10624 - 10634	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 211195		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3150 X	2912	-0-	-238	-0-	207	1	2685	2	Y	18			156
05	3255 X	2310	-0-	-945	-0-	20	9							156
06	2700 X	2046	-0-	-654	-0-	138	1	2172	2	Y	-0-			156
07	3131 X	130	-0-	-3001	-0-	132	1	1914	2	Y	-0-			156
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			156
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-			156

SLATOR RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 211547		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454					
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791					
04	5700 X	5481	-0-	-219	-0-	289	1	5188	2	Y	4			14
05	5890 X	4743	-0-	-1147	-0-	4	9	269	1	Y	2			16
06	6390 X	5703	-0-	-687	-0-	2	9	333	1	Y	2			18
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	2	9	416	1	Y	2			20
08	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	2	9	410	1	Y	1			21
09	5700 X	5305	-0-	-395	-0-	1	9	352	1	Y	2	15	1	8

SLATOR RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853					
04	3180 X	2080	-0-	-1100	-0-	149	1	1931	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	1731	-0-	-1555	-0-	103	1	1628	2	Y	-0-			-0-
06	2250 X	2244	-0-	-6	-0-	145	1	2099	2	Y	-0-			-0-
07	2449 X	621	-0-	-1828	-0-	32	1	589	2	Y	-0-			-0-
08	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863					
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	313	1	5609	2	Y	8			27
05	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	9	9	440	1	Y	5			32
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6	9	406	1	Y	3			35
07	7533 X	6417	-0-	-1116	-0-	3	9	390	1	Y	5			40
08	7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	6	9	420	1	Y	3			43
09	7500 X	5535	-0-	-1965	-0-	3	9	367	1	Y	3	30	1	16

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	222851	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040 - 11452	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	159 1	2855 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	3596 X	2924	-0-	-672	-0-	166 1	2758 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	180 1	2901 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	3565 X	3325	-0-	-240	-0-	202 1	3123 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	238 1	3512 2	Y	-0-	-0-		-0-
*09	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	215 1	3022 2	Y	-0-	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	223001	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	11514	PERF.11040 - 11452	
04	780 N	721	-0-	-59	-0-	38 1	683 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	42 1	705 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	55 1	892 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	52 1	798 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	53 1	787 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	960 N	884	-0-	-76	-0-	59 1	825 2	Y	-0-	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	223016	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10703 - 10928	
04	9780 X	8028	-0-	-1752	-0-	424 1	7604 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	10106 X	9349	-0-	-757	-0-	530 1	8819 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	570 1	9183 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	619 1	9567 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	9362 X	9294	-0-	-68	-0-	591 1	8703 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	9750 X	8904	-0-	-846	-0-	591 1	8313 2	Y	-0-	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	223025	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10784 - 10968	
04	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	289 1	5193 2	Y	7			24
05	5611 X	5398	-0-	-213	-0-	306 1	5086 2	Y	5			29
06	5280 X	4512	-0-	-768	-0-	264 1	4245 2	Y	3			32
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	262 1	4051 2	Y	4			36
08	5673 X	4178	-0-	-1495	-0-	265 1	3910 2	Y	3			39
09	5490 X	3953	-0-	-1537	-0-	262 1	3689 2	Y	2	27 1		14

SLATOR RANCH		WELL #:		37	RRCID ->	223555	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.10072 - 10963	
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	357 1	6404 2	Y	3			8
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	407 1	6768 2	Y	1			9
06	7200 X	5338	-0-	-1862	-0-	312 1	5025 2	Y	1			10
07	7440 X	5454	-0-	-1986	-0-	332 1	5121 2	Y	1			11
08	7440 X	5960	-0-	-1480	-0-	379 1	5580 2	Y	1			12
09	6930 X	5258	-0-	-1672	-0-	349 1	4907 2	Y	2	9 1		5

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-						N	-0-			-0-
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		109	1	1553	2	N	-0-			-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		51	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		44	1	1031	2	N	-0-			-0-
08	1550 N	951	-0-	-599	-0-		49	1	902	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	970	-0-	-110	-0-		48	1	922	2	N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451 - 10568			
04	4740 X	2266	-0-	-2474	-0-		162	1	2104	2	Y	-0-			-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-		196	1	3091	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-		145	1	2102	2	Y	-0-			-0-
07	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-		565	1	10476	2	Y	-0-			-0-
08	21485 X	21485	-0-	-0-	-0-		1088	1	20397	2	Y	-0-			-0-
*09	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-		1138	1	21769	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478			
04	2520 #	1918	-0-	-602	-0-		137	1	1781	2	Y	-0-			-0-
05	2604 #	1546	-0-	-1058	-0-		92	1	1454	2	Y	-0-			-0-
06	2130 #	2051	-0-	-79	-0-		133	1	1918	2	Y	-0-			-0-
07	2139 #	499	-0-	-1640	-0-		26	1	473	2	Y	-0-			-0-
08	2139 #	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-						Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)			52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)			52169 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144			
04	6750 #	4940	-0-	-1810	-0-	415	1	4525	2	N	-0-			-0-
05	6386 #	2807	-0-	-3579	-0-	219	1	2588	2	N	-0-			-0-
06	5610 #	4184	-0-	-1426	-0-	271	1	3913	2	N	-0-			-0-
07	5797 #	3885	-0-	-1912	-0-	199	1	3686	2	N	-0-			-0-
08	5425 #	2068	-0-	-3357	-0-	105	1	1963	2	N	-0-			-0-
09	4950 #	3865	-0-	-1085	-0-	192	1	3673	2	N	-0-			-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLATOR RANCH			WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)			52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
SLATOR RANCH			WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)			52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
LAUREL, SERGIO			WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8274 - 8393			
04	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			3
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	Y	-0-			3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			3
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			3
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)			52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
MARTINEZ, M.			WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	39 1	341 2	Y	1		12
							1 9					
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	34 1	292 2	Y	2	9 1	5
							2 9					
06		450 N	395	-0-	-55	-0-	37 1	352 2	Y	5	7 1	3
							6 9					
07		403 N	347	-0-	-56	-0-	34 1	313 2	Y	-0-		3
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	36 1	322 2	Y	-0-		3
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	35 1	339 2	Y	-0-		3

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)			52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
URIBE, AURELIANO HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
04		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	229 1	1703 2	N	1		105
							1 9					
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	236 1	1572 2	N	-0-		105
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	232 1	1403 2	N	9	70 1	44
							10 9					
07		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	243 1	1401 2	N	2		46
							2 9					
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	232 1	1324 2	N	2		48
							2 9					
*09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	214 1	1140 2	N	1		49
							1 9					

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)			52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.			173649									
BRUNI, L. E.			WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.			253162									
SLATOR RANCH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175									
SLATOR RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 104718		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260		
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS, W. (8400)		SMITH PRODUCTION INC.		MARSHALL, S.G.		52176 580	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
				WELL #: 7		789662	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
04	1500 N	1304	-0-	-196 B	-0-	176	1	1126	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	272	1	1174	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	226	1	1137	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	230	1	1321	2	Y	1			1
						1	9							
08	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	230	1	1249	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	0	1368	-0-	1368 B	1368	250	1	1117	2	Y	1	1	1	1
						1	9							

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		SAUCEDO		52197 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1		487616	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		WILLIAMS & WILLIAMSON		52197 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1B		499978	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		GREAT NORTHERN ENERGY, INC		WILLIAMSON		52198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1		328627	RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		215
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2021								

LAS TIENDAS (OLMOS)		AWP OPERATING COMPANY		BOOTH, W. V.		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
				WELL #: 1		038889	RRCID -> 064505	COMPL. DATE 11/03/1975	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		Y	-0-		-0-
05	1488 N	1341	-0-	-147	-0-	1341	2		Y	-0-		-0-
06	1440 N	938	-0-	-502	-0-	938	2		Y	-0-		-0-
07	1457 N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2		Y	-0-		-0-
08	1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2		Y	-0-		-0-
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		2	RRCID ->	070523	COMPL. DATE	01/10/1977	TOTAL DEPTH	6860	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1213	-0-	-244	-0-	1213	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1064	-0-	-226	-0-	1064	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	Y	-0-			-0-
*09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		4	RRCID ->	071759	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-			-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-			-0-
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		3	RRCID ->	071761	COMPL. DATE	04/27/1977	TOTAL DEPTH	6876	PERF. N/A	
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	965	-0-	-175	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2	Y	-0-			-0-
*09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		5	RRCID ->	072722	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	6951	PERF. N/A	
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2	Y	-0-			-0-
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		6	RRCID ->	140916	COMPL. DATE	02/16/1992	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6708 - 6812	
04	1350 X	1105	-0-	-245	-0-	1105	2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1120	-0-	-368	-0-	1120	2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1081	-0-	-359	-0-	1081	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	1357	-0-	-131	-0-	1357	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	1245	-0-	-119	-0-	1245	2	Y	-0-			-0-
*09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	142880	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6648 - 6749	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		7	RRCID ->	178980	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3454 - 3463	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		8	RRCID ->	183465	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 6642 -	6754	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	1096 2			Y	-0-			-0-
06	1080 N	961	-0-	-119	-0-	961 2			Y	-0-			-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			Y	-0-			-0-
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		9	RRCID ->	196921	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6582 -	6644	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2			Y	-0-			-0-
05	961 N	837	-0-	-124	-0-	837 2			Y	-0-			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2			Y	-0-			-0-
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 2			Y	-0-			-0-
08	837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2			Y	-0-			-0-
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		10	RRCID ->	199649	COMPL. DATE	01/11/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6685 -	6792	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1107	-0-	-226	-0-	1107 2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 2			Y	-0-			-0-
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2			Y	-0-			-0-
08	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	1096 2			Y	-0-			-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		11	RRCID ->	209103	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6776 -	6887	
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			Y	-0-			-0-
05	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	1274 2			Y	-0-			-0-
06	1260 N	1042	-0-	-218	-0-	1042 2			Y	-0-			-0-
07	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265 2			Y	-0-			-0-
08	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 2			Y	-0-			-0-
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		12	RRCID ->	215056	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6554 -	6653	
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2			Y	-0-			-0-
05	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371 2			Y	-0-			-0-
06	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1171 2			Y	-0-			-0-
07	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2			Y	-0-			-0-
08	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363 2			Y	-0-			-0-
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		13	RRCID ->	219295	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6747 -	6868	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			Y	-0-			-0-
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2			Y	-0-			-0-
06	660 N	598	-0-	-62	-0-	598 2			Y	-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			Y	-0-			-0-
08	682 N	576	-0-	-106	-0-	576 2			Y	-0-			-0-
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 6540 -	6638	
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-	172 1		18
05	1147 N	998	-0-	-149	-0-	998 2			Y	-0-			18
06	870 N	764	-0-	-106	-0-	764 2			Y	-0-			18
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			Y	-0-			18
08	992 N	883	-0-	-109	-0-	883 2			Y	-0-			18
*09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 2			Y	-0-			18

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023 2		Y	-0-			-0-
06		1020 N	844	-0-	-176	-0-	844 2		Y	-0-			-0-
07		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-			-0-
08		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	1018 2		Y	-0-			-0-
*09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507	
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		Y	-0-			-0-
05		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	1353 2		Y	-0-			-0-
06		1320 N	1095	-0-	-225	-0-	1095 2		Y	-0-			-0-
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331 2		Y	-0-			-0-
*09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GALVAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	216979	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6324 - 6336	
04	DLQ	G-10	455	-0-	455	455	37 1	400 3	Y	16	82 1	5	
							18 9						
05	DLQ	G-10	431	-0-	431	886	38 1	393 3	Y	-0-		5	
06	DLQ	G-10	413	-0-	413	1299	36 1	377 3	Y	-0-		5	
07	DLQ	G-10	403	-0-	403	1702	36 1	367 3	Y	-0-		5	
*08		200 N	396	-0-	196	1898	36 1	360 3	Y	-0-		5	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1898			Y	NO RPT		5	

GALVAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	217237	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6236 - 6317	
04	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	20 1	220 3	Y	-0-		50	
05	DLQ	G-10	237	-0-	237	477	21 1	216 3	Y	-0-		50	
06	DLQ	G-10	228	-0-	228	705	20 1	208 3	Y	-0-		50	
07	DLQ	G-10	222	-0-	222	927	20 1	202 3	Y	-0-		50	
*08		200 N	218	-0-	18	945	20 1	198 3	Y	-0-		50	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	945			Y	NO RPT		50	

GALVAN		WELL #:		F 1	RRCID ->	220158	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6126 - 6390	
04	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-		-0-	
*08		200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN		WELL #:		G 1	RRCID ->	221526	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6106 - 6132	
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	38 1	420 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ	G-10	452	-0-	452	910	40 1	412 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ	G-10	434	-0-	434	1344	38 1	396 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ	G-10	423	-0-	423	1767	38 1	385 3	Y	-0-		-0-	
*08		200 N	416	-0-	216	1983	38 1	378 3	Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1983			Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	290	-0-	290	290	13 1	277 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	233	-0-	233	523	233 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	249	-0-	249	772	249 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	237	-0-	237	1009	237 3		Y	-0-	-0-
*08		200 N	180	-0-	-20	989	180 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	989			Y	NO RPT	-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585			
04	DLQ	G-10	399	-0-	399	399	18 1	381 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-	-0-
*08		200 N	248	-0-	48	1436	248 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1436			Y	NO RPT	-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400			
04	DLQ	G-10	326	-0-	326	326	14 1	312 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	262	-0-	262	588	262 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	281	-0-	281	869	281 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	267	-0-	267	1136	267 3		Y	-0-	-0-
*08		200 N	203	-0-	3	1139	203 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1139			Y	NO RPT	-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522			
04	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	10 1	208 3	Y	1 68 1	21
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	426	174 3	33 9	Y	30	51
06	DLQ	G-10	196	-0-	196	622	187 3	9 9	Y	8	59
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	800	178 3		Y	-0-	59
*08		200 N	135	-0-	-65	735	135 3		Y	-0-	59
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	735			Y	NO RPT	59

GALVAN "N"		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698			
04	DLQ	G-10	744	-0-	744	744	30 1	641 3	Y	66 145 1	98
05	DLQ	G-10	566	-0-	566	1310	538 3	28 9	Y	25 64 1	59
06	DLQ	G-10	591	-0-	591	1901	577 3	14 9	Y	13	72
07	DLQ	G-10	549	-0-	549	2450	549 3		Y	-0-	72
*08		200 N	417	-0-	217	2667	417 3		Y	-0-	72
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2667			Y	NO RPT	72

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325			
04	DLQ	G-10	471	-0-	471	471	21 1	450 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	378	-0-	378	849	378 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-	-0-
*08		200 N	293	-0-	93	1733	293 3		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF. 6090 -	6314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		1	RRCID ->	236638	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6448 -	6457
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-	-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-	-0-
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		1	RRCID ->	236653	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6318 -	6536
04	DLQ G-10	309	-0-	309	309	14	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	247	-0-	247	556	247	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	265	-0-	265	821	265	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	252	-0-	252	1073	252	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	192	-0-	-8	1065	192	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #:		1	RRCID ->	236656	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	6620	PERF. 6016 -	6272
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	21	1	450	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-	-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #:		1	RRCID ->	236657	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6194 -	6451
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-	-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 -	6598
04	DLQ G-10	200	-0-	200	200	9	1	191	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	124	-0-	-76	619	124	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	619					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6154 -	6414
04	DLQ G-10	490	-0-	490	490	22	1	468	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	304	-0-	104	1807	304	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1807					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	490	-0-	490	490	22 1	468 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	392	-0-	392	882	392 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	421	-0-	421	1303	421 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	400	-0-	400	1703	400 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	304	-0-	104	1807	304 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1807			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P1		WELL #: 1		RRCID -> 238451		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732		
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	5 1	104 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		Y	-0-	-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 1		RRCID -> 238457		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610		
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	18 1	381 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	248	-0-	48	1436	248 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1436			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #: 1		RRCID -> 239728		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590		
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	6 1	139 3	Y	-0-	-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		Y	-0-	-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 1		RRCID -> 239731		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722		
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	21 1	450 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 3		Y	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-	-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-	-0-
08	372 N	293	-0-	-79	-0-	293 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 1		RRCID -> 239739		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564		
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	25 1	537 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 3		Y	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		Y	-0-	-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		Y	-0-	-0-
08	465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 1		RRCID -> 240286		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573		
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3 1	69 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	45	-0-	-155	96	45 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH P12		WELL #: 1		RRCID -> 241096		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	23 1	502 3	Y	-0-	-0-
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	421 3		Y	-0-	-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		Y	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-	-0-
08	434 N	327	-0-	-107	-0-	327 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 1		RRCID -> 241098		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658		
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	24 1	520 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	338	-0-	138	2031	338 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 1		RRCID -> 241100		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692		
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10 1	208 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	692			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 1		RRCID -> 241587		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055		
04	DLQ G-10	699	-0-	699	699	59 1	640 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	689	-0-	689	1388	61 1	628 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58 1	604 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57 1	587 3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	633	-0-	433	3127	58 1	575 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3127			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 1		RRCID -> 241589		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202		
04	DLQ G-10	916	-0-	916	916	77 1	839 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	905	1821	80 1	825 3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	868	-0-	868	2689	76 1	792 3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	845	-0-	845	3534	75 1	770 3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	831	-0-	631	4165	76 1	755 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4165			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #: 1		RRCID -> 241590		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760		
04	DLQ G-10	399	-0-	399	399	18 1	381 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	320	-0-	320	719	320 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	343	-0-	343	1062	343 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	326	-0-	326	1388	326 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	248	-0-	48	1436	248 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1436			Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 1		RRCID -> 241592		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705		
04	DLQ G-10	127	-0-	127	127	6 1	121 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	102	-0-	102	229	102 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	109	-0-	109	338	109 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	442	104 3		Y	-0-	-0-
*08	200 N	79	-0-	-121	321	79 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	321			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 -	6661	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	200	-0-	200	200	9	1	191	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	160	-0-	160	360	160	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	172	-0-	172	532	172	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	163	-0-	163	695	163	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	124	-0-	-76	619	124	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	619					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 -	6198	
04	DLQ G-10	480	-0-	480	480	40	1	440	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	474	-0-	474	954	42	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	436	-0-	236	2089	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 -	6080	
04	DLQ G-10	480	-0-	480	480	40	1	440	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	474	-0-	474	954	42	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	455	-0-	455	1409	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	444	-0-	444	1853	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	436	-0-	236	2089	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2089					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 -	6671	
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 -	6223	
04	DLQ G-10	655	-0-	655	655	55	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	646	-0-	646	1301	57	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54	1	566	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54	1	550	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	593	-0-	393	2918	54	1	539	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2918					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 -	6266	
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	40	-0-	-160	10	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 -	6300	
04	DLQ G-10	655	-0-	655	655	55	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	646	-0-	646	1301	57	1	589	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	620	-0-	620	1921	54	1	566	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	604	-0-	604	2525	54	1	550	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	593	-0-	393	2918	54	1	539	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2918					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7 1	156 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131 3		Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-			-0-	
*08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320	
04	DLQ G-10	393	-0-	393	393	33 1	360 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34 1	353 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33 1	340 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32 1	330 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	357	-0-	157	1672	33 1	324 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1672			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238	
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15 1	160 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15 1	157 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14 1	151 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14 1	147 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	158	-0-	-42	631	14 1	144 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	631			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386	
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4 1	40 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4 1	39 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4 1	38 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4 1	37 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	40	-0-	-160	10	4 1	36 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232	
04	DLQ G-10	938	-0-	938	938	79 1	859 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	926	-0-	926	1864	82 1	844 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	889	-0-	889	2753	78 1	811 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	866	-0-	866	3619	77 1	789 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	851	-0-	651	4270	78 1	773 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4270			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258	
04	DLQ G-10	699	-0-	699	699	59 1	640 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	689	-0-	689	1388	61 1	628 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	662	-0-	662	2050	58 1	604 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	644	-0-	644	2694	57 1	587 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	633	-0-	433	3127	58 1	575 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3127			Y	NO RPT			-0-	

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377	
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15 1	160 3	Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15 1	157 3	Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14 1	151 3	Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14 1	147 3	Y	-0-			-0-	
*08	200 N	158	-0-	-42	631	14 1	144 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	631			Y	NO RPT			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	27 1	300 3	Y	-0-				-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	29 1	294 3	Y	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27 1	283 3	Y	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27 1	275 3	Y	-0-				-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	27 1	270 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332	
04	DLQ G-10	262	-0-	262	262	22 1	240 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23 1	236 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22 1	226 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22 1	220 3	Y	-0-				-0-
*08	200 N	238	-0-	38	1049	22 1	216 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1049			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310	
04	DLQ G-10	327	-0-	327	327	27 1	300 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29 1	294 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27 1	283 3	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27 1	275 3	Y	-0-				-0-
*08	200 N	297	-0-	97	1359	27 1	270 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1359			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672	
04	DLQ G-10	544	-0-	544	544	24 1	520 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	436	-0-	436	980	436 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	468	-0-	468	1448	468 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	445	-0-	445	1893	445 3		Y	-0-				-0-
*08	200 N	338	-0-	138	2031	338 3		Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2031			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700	
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7 1	156 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131 3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-				-0-
*08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468			Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6392 -	6593	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	18	1	399	3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-	-0-	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	-0-	
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-	-0-	
08	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6100 -	6330	
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40	1	440	3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	3	Y	-0-	-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-	-0-	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6034 -	6288	
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40	1	440	3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	3	Y	-0-	-0-	
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-	-0-	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-	-0-	
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6042 -	6292	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6090 -	6196	
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	35	1	380	3	Y	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36	1	373	3	Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34	1	342	3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #:		1	RRCID ->	247307	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	6504	PERF. 6064 -	6305	
04	DLQ G-10	1091	-0-	1091	1091	92	1	999	3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1078	-0-	1078	2169	96	1	982	3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	1033	-0-	1033	3202	90	1	943	3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	1007	-0-	1007	4209	90	1	917	3	Y	-0-	-0-	
*08	200 N	989	-0-	789	4998	90	1	899	3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4998					Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J8		WELL #:		1	RRCID ->	247308	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 6108 -	6348	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P12		WELL #:		3	RRCID ->	247397	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6330 - 6582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	158	-0-	-42	841	158	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	841					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3	1	69	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22	1	485	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1881					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036
04	DLQ G-10	611	-0-	611	611	51	1	560	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	604	-0-	604	1215	54	1	550	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	579	-0-	579	1794	51	1	528	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2358	50	1	514	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	554	-0-	354	2712	51	1	503	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2712					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230
04	DLQ G-10	175	-0-	175	175	15	1	160	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	172	-0-	172	347	15	1	157	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	165	-0-	165	512	14	1	151	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	161	-0-	161	673	14	1	147	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	158	-0-	-42	631	14	1	144	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	631					Y	NO RPT	-0-

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060
04	DLQ G-10	546	-0-	546	546	46	1	500	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	539	-0-	539	1085	48	1	491	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	517	-0-	517	1602	45	1	472	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2106	45	1	459	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	495	-0-	295	2401	45	1	450	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2401					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256
04	DLQ G-10	437	-0-	437	437	37	1	400	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	431	-0-	431	868	38	1	393	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	413	-0-	413	1281	36	1	377	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	403	-0-	403	1684	36	1	367	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	396	-0-	196	1880	36	1	360	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1880					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	DLQ G-10	393	-0-	393	393	33 1	360 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34 1	353 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33 1	340 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32 1	330 3	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	357	-0-	157	1672	33 1	324 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	1672			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH L2		WELL #:		2	RRCID ->	248552	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	6002 - 6248
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #:		2	RRCID ->	248556	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6008 - 9014
04	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7 1	80 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	87	-0-	87	174	8 1	79 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	82	-0-	82	256	7 1	75 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	80	-0-	80	336	7 1	73 3	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	79	-0-	-121	215	7 1	72 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	215			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN RANCH L11		WELL #:		3	RRCID ->	248557	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6064 - 6296
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	31 1	340 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	366	-0-	366	737	32 1	334 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31 1	321 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31 1	312 3	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	337	-0-	137	1569	31 1	306 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	1569			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN F		WELL #:		2	RRCID ->	248632	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6111 - 6374
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-	
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-		-0-	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		Y	-0-		-0-	
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-	
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312
04	DLQ G-10	153	-0-	153	153	13 1	140 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	150	-0-	150	303	13 1	137 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	145	-0-	145	448	13 1	132 3	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	141	-0-	141	589	13 1	128 3	Y	-0-		-0-	
*08	200 N	139	-0-	-61	528	13 1	126 3	Y	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	528			Y	NO RPT		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF. 6248 -	6488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6106 -	6331
04	DLQ G-10	689	-0-	689	689	31 1	658 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	552	-0-	552	1241	552 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	592	-0-	592	1833	592 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	564	-0-	564	2397	564 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	428	-0-	228	2625	428 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2625			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF. 6112 -	6336
04	DLQ G-10	599	-0-	599	599	27 1	572 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	480	-0-	480	1079	480 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	515	-0-	515	1594	515 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	489	-0-	489	2083	489 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	372	-0-	172	2255	372 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2255			Y	NO RPT			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF. 6100 -	6348
04	DLQ G-10	589	-0-	589	589	49 1	540 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	582	-0-	582	1171	52 1	530 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	558	-0-	558	1729	49 1	509 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	543	-0-	543	2272	48 1	495 3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	535	-0-	335	2607	49 1	486 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2607			Y	NO RPT			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6284 -	6550
04	DLQ G-10	453	-0-	453	453	20 1	433 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	363	-0-	363	816	363 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	390	-0-	390	1206	390 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	371	-0-	371	1577	371 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	282	-0-	82	1659	282 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1659			Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		4	RRCID ->	250193	COMPL. DATE	03/22/2009	TOTAL DEPTH	6578	PERF. 6164 -	6404
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN O		WELL #:		2	RRCID ->	250194	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6273 -	6512
04	DLQ G-10	616	-0-	616	616	27 1	589 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1110	494 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	383	-0-	183	2327	383 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2327			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	57 1	620 3	Y	-0-	-0-	
05	682 N	668	-0-	-14	-0-	59 1	609 3	Y	-0-	-0-	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	56 1	585 3	Y	-0-	-0-	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	56 1	569 3	Y	-0-	-0-	
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	56 1	557 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J6		WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351		
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	24 1	260 3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	280	-0-	280	564	25 1	255 3	Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	268	-0-	268	832	23 1	245 3	Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1093	23 1	238 3	Y	-0-	-0-	
*08	200 N	258	-0-	58	1151	24 1	234 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1151			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J7		WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316		
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	9 1	100 3	Y	-0-	-0-	
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	10 1	98 3	Y	-0-	-0-	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9 1	94 3	Y	-0-	-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-	-0-	
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN C		WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050		
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	18 1	200 3	N	-0-	-0-	
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	19 1	196 3	N	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18 1	189 3	N	-0-	-0-	
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18 1	183 3	N	-0-	-0-	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	18 1	180 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH L5		WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202		
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	35 1	380 3	Y	-0-	-0-	
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	36 1	373 3	Y	-0-	-0-	
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	34 1	358 3	Y	-0-	-0-	
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34 1	348 3	Y	-0-	-0-	
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	34 1	342 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN RANCH J9		WELL #: 2		RRCID -> 251557		COMPL. DATE 06/25/2009			TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GALVAN J		WELL #: 3		RRCID -> 251558		COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424		
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7 1	156 3	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131 3		Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140 3		Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133 3		Y	-0-	-0-	
*08	200 N	101	-0-	-99	468	101 3		Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	291	-0-	291	654	291	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	225	-0-	25	1288	225	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338		
04	DLQ G-10	284	-0-	284	284	24	1	260	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	280	-0-	280	564	25	1	255	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	268	-0-	268	832	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	261	-0-	261	1093	23	1	238	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	258	-0-	58	1151	24	1	234	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1151					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411		
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	87	-0-	87	196	87	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	94	-0-	94	290	94	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	89	-0-	89	379	89	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	68	-0-	-132	247	68	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360		
04	DLQ G-10	371	-0-	371	371	31	1	340	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	366	-0-	366	737	32	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	1089	31	1	321	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	343	-0-	343	1432	31	1	312	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	337	-0-	137	1569	31	1	306	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1569					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288		
04	540 N	524	-0-	-16	-0-	44	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	Y	-0-			-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	43	1	432	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226		
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	520	3	Y	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	3	Y	-0-			-0-
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	491	3	Y	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	477	3	Y	-0-			-0-
*08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	47	1	468	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468		
04	DLQ G-10	344	-0-	344	344	15	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620	276	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	214	-0-	14	1212	214	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1212					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	27	1	270	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN I		WELL #:		2	RRCID ->	252075	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6068 - 6299		
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	40	1	440	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	474	-0-	-22	-0-	42	1	432	3	Y	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	404	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	40	1	396	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M		WELL #:		3	RRCID ->	252076	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6132 - 6376		
04	DLQ G-10	363	-0-	363	363	16	1	347	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	291	-0-	291	654	291	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	312	-0-	312	966	312	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	1263	297	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	225	-0-	25	1288	225	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1288					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #:		2	RRCID ->	252077	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6188 - 6452		
04	DLQ G-10	562	-0-	562	562	25	1	537	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2104					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		2	RRCID ->	252090	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6202 - 6520		
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6341 - 6590		
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
*08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6374 - 6616		
04	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	543					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6242 - 6496
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	72	-0-	72	72	3	1	69	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	130	58	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	62	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	251	59	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	45	-0-	-155	96	45	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 - 6350
04	690 N	611	-0-	-79	-0-	51	1	560	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	604	-0-	-16	-0-	54	1	550	3	Y	-0-	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	Y	-0-	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	50	1	514	3	Y	-0-	-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	51	1	503	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	1			Y	-0-	79
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	79
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-	79
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-	79
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	79
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	79

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465
04	DLQ G-10	344	-0-	344	344	15	1	329	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	620	276	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	296	-0-	296	916	296	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	282	-0-	282	1198	282	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	214	-0-	14	1212	214	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1212					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH N12		WELL #: 3		RRCID -> 254904		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6336 - 6422		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-	-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-	-0-
08	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6336 - 6578		
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			Y	-0-	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-	-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 6080 - 6154		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5940 - 6208		
04	DLQ G-10	393	-0-	393	393	33	1	360	3	Y	-0-	95
05	DLQ G-10	387	-0-	387	780	34	1	353	3	Y	-0-	95
06	DLQ G-10	373	-0-	373	1153	33	1	340	3	Y	-0-	95
07	DLQ G-10	362	-0-	362	1515	32	1	330	3	Y	-0-	95
*08	200 N	357	-0-	157	1672	33	1	324	3	Y	-0-	95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1672					Y	NO RPT	95

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 2200 - 6028		
04	DLQ G-10	785	-0-	785	785	66	1	719	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	776	-0-	776	1561	69	1	707	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	744	-0-	744	2305	65	1	679	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	725	-0-	725	3030	65	1	660	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	712	-0-	512	3542	65	1	647	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3542					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 1800 - 6206		
04	DLQ G-10	763	-0-	763	763	64	1	699	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	754	-0-	754	1517	67	1	687	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63	1	660	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63	1	642	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	692	-0-	492	3437	63	1	629	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3437					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5946 - 6196		
04	DLQ G-10	1134	-0-	1134	1134	95	1	1039	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	1120	-0-	1120	2254	99	1	1021	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	1075	-0-	1075	3329	94	1	981	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	1047	-0-	1047	4376	93	1	954	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	1029	-0-	829	5205	94	1	935	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5205					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	05	06	07	08	09	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770
04	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	47	1	1005	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	843	-0-	843	1895	843	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	904	-0-	904	2799	904	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	860	-0-	860	3659	860	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	653	-0-	453	4112	653	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4112					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	395					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254
04	DLQ G-10	829	-0-	829	829	70	1	759	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	819	-0-	819	1648	73	1	746	3	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	786	-0-	786	2434	69	1	717	3	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	765	-0-	765	3199	68	1	697	3	Y	-0-	-0-
*08	200 N	752	-0-	552	3751	69	1	683	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3751					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6240 -	6500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22 1	485 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	315	-0-	115	1881	315 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1881			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6342 -	6596
04	DLQ G-10	525	-0-	525	525	23 1	502 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	421	-0-	421	946	421 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	452	-0-	452	1398	452 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	430	-0-	430	1828	430 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	327	-0-	127	1955	327 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1955			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6419 -	6684
04	DLQ G-10	381	-0-	381	381	17 1	364 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	305	-0-	305	686	305 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	327	-0-	327	1013	327 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	311	-0-	311	1324	311 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	237	-0-	37	1361	237 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1361			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6386 -	6572
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF. 6319 -	6578
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10 1	208 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	135	-0-	-65	692	135 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	692			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6356 -	6600
04	DLQ G-10	471	-0-	471	471	21 1	450 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	378	-0-	378	849	378 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	405	-0-	405	1254	405 3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1640	386 3		Y	-0-			-0-
*08	200 N	293	-0-	93	1733	293 3		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1733			Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6036 -	6270
04	DLQ G-10	262	-0-	262	262	22 1	240 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	259	-0-	259	521	23 1	236 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	248	-0-	248	769	22 1	226 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	1011	22 1	220 3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	238	-0-	38	1049	22 1	216 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1049			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	44	-0-	44	44	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	43	-0-	43	87	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42	-0-	42	129	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	41	-0-	41	170	4	1	37	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	40	-0-	-160	10	4	1	36	3	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254		
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	22	-0-	22	44	2	1	20	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	21	-0-	21	65	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	20	-0-	20	85	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
*08	105 N	20	-0-	-85	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335		
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5	1	60	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	59	-0-	-141	111	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	111					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586		
04	DLQ G-10	616	-0-	616	616	27	1	589	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	494	-0-	494	1110	494	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	530	-0-	530	1640	530	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	504	-0-	504	2144	504	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	383	-0-	183	2327	383	3			Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	2327					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L9		WELL #: 2		RRCID -> 257808		COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	327	-0-	327	327	27	1	300	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	323	-0-	323	650	29	1	294	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	310	-0-	310	960	27	1	283	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	302	-0-	302	1262	27	1	275	3	Y	-0-
*08	200 N	297	-0-	97	1359	27	1	270	3	Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	1359					Y	NO RPT

GALVAN RANCH L10		WELL #: 3		RRCID -> 257811		COMPL. DATE 05/04/2010			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246		
04	DLQ G-10	131	-0-	131	131	11	1	120	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	129	-0-	129	260	11	1	118	3	Y	-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	384	11	1	113	3	Y	-0-
07	DLQ G-10	121	-0-	121	505	11	1	110	3	Y	-0-
*08	200 N	119	-0-	-81	424	11	1	108	3	Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	424					Y	NO RPT

GALVAN O		WELL #: 3		RRCID -> 257977		COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480		
04	DLQ G-10	290	-0-	290	290	13	1	277	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	233	-0-	233	523	233	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	249	-0-	249	772	249	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	237	-0-	237	1009	237	3			Y	-0-
*08	200 N	180	-0-	-20	989	180	3			Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	989					Y	NO RPT

GALVAN RANCH PR19		WELL #: 1H		RRCID -> 257985		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211		
04	DLQ G-10	707	-0-	707	707	31	1	676	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	567	-0-	567	1274	567	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	608	-0-	608	1882	608	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	578	-0-	578	2460	578	3			Y	-0-
*08	200 N	439	-0-	239	2699	439	3			Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	2699					Y	NO RPT

GALVAN RANCH P11		WELL #: 4		RRCID -> 257990		COMPL. DATE 04/20/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640		
04	DLQ G-10	507	-0-	507	507	22	1	485	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	407	-0-	407	914	407	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	437	-0-	437	1351	437	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	415	-0-	415	1766	415	3			Y	-0-
*08	200 N	315	-0-	115	1881	315	3			Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	1881					Y	NO RPT

GALVAN RANCH P17		WELL #: 3		RRCID -> 258540		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568		
04	DLQ G-10	562	-0-	562	562	25	1	537	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	450	-0-	450	1012	450	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	483	-0-	483	1495	483	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	460	-0-	460	1955	460	3			Y	-0-
*08	200 N	349	-0-	149	2104	349	3			Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	2104					Y	NO RPT

GALVAN RANCH P12		WELL #: 4		RRCID -> 259238		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658		
04	DLQ G-10	181	-0-	181	181	8	1	173	3	Y	-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145	326	145	3			Y	-0-
06	DLQ G-10	156	-0-	156	482	156	3			Y	-0-
07	DLQ G-10	148	-0-	148	630	148	3			Y	-0-
*08	200 N	113	-0-	-87	543	113	3			Y	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	543					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	349	-0-	349	349	29	1	320	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	345	-0-	345	694	31	1	314	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	331	-0-	331	1025	29	1	302	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	322	-0-	322	1347	29	1	293	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	317	-0-	117	1464	29	1	288	3	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	1464					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392		
04	DLQ G-10	240	-0-	240	240	20	1	220	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	237	-0-	237	477	21	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	228	-0-	228	705	20	1	208	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	222	-0-	222	927	20	1	202	3	Y	-0-			-0-
*08	200 N	218	-0-	18	945	20	1	198	3	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	945					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604		
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	101	-0-	-99	468	101	3			Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	468					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328		
04	DLQ G-10	218	-0-	218	218	10	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	392	174	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	187	-0-	187	579	187	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	178	-0-	178	757	178	3			Y	-0-			-0-
*08	200 N	135	-0-	-65	692	135	3			Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	692					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724			
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	7	1	156	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	131	-0-	131	294	131	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	434	140	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	133	-0-	133	567	133	3			Y	-0-				-0-
*08	200 N	101	-0-	-99	468	101	3			Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661			
04	DLQ G-10	435	-0-	435	435	19	1	416	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	349	-0-	349	784	349	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	374	-0-	374	1158	374	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	356	-0-	356	1514	356	3			Y	-0-				-0-
*08	200 N	270	-0-	70	1584	270	3			Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6050 -	6274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 6287 -	6518		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-					-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11 3		N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6071 -	6146		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5965 -	6206		
04	DLQ G-10	65	-0-	65	65	5 1	60 3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	65	-0-	65	130	6 1	59 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	62	-0-	62	192	5 1	57 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	252	5 1	55 3	Y	-0-					-0-
*08	200 N	59	-0-	-141	111	5 1	54 3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5953 -	6204		
04	DLQ G-10	763	-0-	763	763	64 1	699 3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	754	-0-	754	1517	67 1	687 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	723	-0-	723	2240	63 1	660 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	705	-0-	705	2945	63 1	642 3	Y	-0-					-0-
*08	200 N	692	-0-	492	3437	63 1	629 3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3437			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5962 -	6192		
04	DLQ G-10	415	-0-	415	415	35 1	380 3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	409	-0-	409	824	36 1	373 3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	392	-0-	392	1216	34 1	358 3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	382	-0-	382	1598	34 1	348 3	Y	-0-					-0-
*08	200 N	376	-0-	176	1774	34 1	342 3	Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1774			Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		3	RRCID ->	260901	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6260 -	6512		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH N9		WELL #:		4	RRCID ->	260902	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6263 - 6524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	395					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		3	RRCID ->	261676	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6278 - 6524
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-	-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		3	RRCID ->	261677	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	6863	PERF.	6428 - 6672
04	DLQ G-10	145	-0-	145	145	6	1	139	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	261	116	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	125	-0-	125	386	125	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	119	-0-	119	505	119	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	90	-0-	-110	395	90	3			Y	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	395					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		3	RRCID ->	261688	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6123 - 6362
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	158	-0-	-42	841	158	3			Y	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	841					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		4	RRCID ->	261689	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5944 - 6190
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10 NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751
04	DLQ G-10	254	-0-	254	254	11	1	243	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	203	-0-	203	457	203	3			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	218	-0-	218	675	218	3			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	208	-0-	208	883	208	3			Y	-0-	-0-
*08	200 N	158	-0-	-42	841	158	3			Y	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	841					Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978							
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:	3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	37 1	379 3	N	-0-	-0-
05	527 N	187	-0-	-340	-0-	18 1	169 3	N	-0-	-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	52 1	368 3	N	-0-	-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:	4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622 PERF. N/A	
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	53 1	544 3	N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	36 1	339 3	N	-0-	-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	48 1	341 3	N	-0-	-0-
07	620 N	201	-0-	-419	-0-	22 1	179 3	N	-0-	-0-
08	372 N	157	-0-	-215	-0-	13 1	144 3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:	1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960 PERF. N/A	
04	270 X	252	-0-	-18	-0-	46 1	206 3	Y	-0-	11 1
05	248 X	223	-0-	-25	-0-	46 1	177 3	Y	-0-	1
06	270 X	250	-0-	-20	-0-	54 1	196 3	Y	-0-	1
07	279 X	239	-0-	-40	-0-	41 1	198 3	Y	-0-	1 1
08	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	239 1	859 3	Y	-0-	-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:	B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732 PERF. N/A	
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25 1	82 3	N	-0-	-0-
05	186 N	127	-0-	-59	-0-	28 1	99 3	N	-0-	-0-
06	180 N	70	-0-	-110	-0-	13 1	57 3	N	-0-	-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	21 1	89 3	N	-0-	-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	21 1	88 3	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:	4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:	1	RRCID ->	055425	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	6722 PERF. N/A	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 1	143 3	N	-0-	-0-
05	217 N	153	-0-	-64	-0-	9 1	144 3	N	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	46 1	108 3	N	-0-	-0-
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25 1	128 3	N	-0-	-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:	1	RRCID ->	055648	COMPL. DATE	07/23/1972	TOTAL DEPTH	7325 PERF. N/A	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-		N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 1	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 7		RRCID -> 056270		COMPL. DATE 07/02/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 8		RRCID -> 056271		COMPL. DATE 07/11/1973		TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A		
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	9 1 17 3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	257	3	Y	-0-		2
05	465 N	306	-0-	-159	-0-	-0-	58	1	248	3	Y	-0-		2
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	-0-	28	1	223	3	Y	-0-		2
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-		2
08	310 N	222	-0-	-88	-0-	-0-	22	1	200	3	Y	-0-		2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF.	N/A		
04	180 N	60	-0-	-120	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A		
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		-0-
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	71	1	287	3	N	-0-		-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	-0-	68	1	282	3	N	-0-		-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	293	3	N	-0-		-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	1	298	3	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A		
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	37	3	N	-0-		-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A		
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	81	3	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 3		RRCID -> 061522		COMPL. DATE 01/26/1975		TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21 1	215 3	N	-0-	-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	23 1	214 3	N	-0-	-0-
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	31 1	220 3	N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	231 3	N	-0-	-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	230 3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 061597		COMPL. DATE 10/15/1974		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
04	450 N	319	-0-	-131	-0-	58 1	261 3	N	-0-	-0-
05	465 N	336	-0-	-129	-0-	86 1	250 3	N	-0-	-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	92 1	226 3	N	-0-	-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	96 1	225 3	N	-0-	-0-
08	341 N	249	-0-	-92	-0-	17 1	232 3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 1		RRCID -> 064353		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	55 1	242 3	Y	-0-	10 1
05	286 X	286	-0-	-0-	-0-	59 1	227 3	Y	-0-	1
06	395 X	395	-0-	-0-	-0-	85 1	310 3	Y	-0-	1
07	279 X	243	-0-	-36	-0-	42 1	201 3	Y	-0-	1 1
08	289 X	289	-0-	-0-	-0-	63 1	226 3	Y	-0-	-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754		
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20 1	204 3	N	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	30 1	278 3	N	-0-	-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	39 1	277 3	N	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27 1	223 3	N	-0-	-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	20 1	226 3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A		
04	180 X	161	-0-	-19	-0-	30 1	131 3	Y	-0-	10 1
05	186 X	167	-0-	-19	-0-	34 1	133 3	Y	-0-	1
06	180 X	169	-0-	-11	-0-	36 1	133 3	Y	-0-	1
07	186 X	160	-0-	-26	-0-	28 1	132 3	Y	-0-	1 1
08	190 X	190	-0-	-0-	-0-	41 1	149 3	Y	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	34 1	149 3	Y	-0-	10 1
05	194 X	194	-0-	-0-	-0-	40 1	154 3	Y	-0-	2
06	206 X	206	-0-	-0-	-0-	44 1	162 3	Y	-0-	2
07	203 X	203	-0-	-0-	-0-	35 1	168 3	Y	-0-	2 1
08	217 X	217	-0-	-0-	-0-	47 1	170 3	Y	-0-	-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A			
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	68	1	302	3	Y	-0-	10	1		1
05	447 X	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	3	Y	-0-				1
06	390 X	383	-0-	-7	-0-	82	1	301	3	Y	-0-				1
07	403 X	402	-0-	-1	-0-	69	1	333	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	118	1	424	3	Y	-0-				-0-
09	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 9	RRCID ->	067651	COMPL. DATE	08/23/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
04	180 X	177	-0-	-3	-0-	33	1	144	3	Y	-0-	10	1		1
05	186 X	156	-0-	-30	-0-	32	1	124	3	Y	-0-				1
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	32	1	118	3	Y	-0-				1
07	186 X	120	-0-	-66	-0-	21	1	99	3	Y	-0-	1	1		-0-
08	186 X	162	-0-	-24	-0-	35	1	127	3	Y	-0-				-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #:		191	RRCID ->	068214	COMPL. DATE	11/06/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
04	396 X	396	-0-	-0-	-0-	72 1	317 3	Y	6	5 1			1
05	372 X	361	-0-	-11	-0-	7 9	287 3	Y	-0-				1
06	360 X	320	-0-	-40	-0-	74 1	251 3	Y	-0-				1
07	372 X	307	-0-	-65	-0-	69 1	253 3	Y	1	2 1			-0-
08	372 X	322	-0-	-50	-0-	53 1	252 3	Y	-0-				-0-
09	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-	1 9		Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A				
04	300 X	279	-0-	-21	-0-	72 1	222 3	Y	6	5 1			1
05	310 X	264	-0-	-46	-0-	7 9	210 3	Y	-0-				1
06	300 X	182	-0-	-118	-0-	54 1	143 3	Y	-0-				1
07	310 X	183	-0-	-127	-0-	39 1	152 3	Y	-0-	1 1			-0-
08	279 X	193	-0-	-86	-0-	31 1	151 3	Y	-0-				-0-
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	42 1		Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A				
04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	50 1	187 3	Y	-0-	11 1			1
05	217 X	211	-0-	-6	-0-	7 9	168 3	Y	-0-				1
06	249 X	249	-0-	-0-	-0-	43 1	195 3	Y	-0-				1
07	248 X	236	-0-	-12	-0-	54 1	195 3	Y	-0-	1 1			-0-
08	267 X	267	-0-	-0-	-0-	41 1	209 3	Y	-0-				-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	58 1		Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A				
04	240 X	99	-0-	-141	-0-	17 1	74 3	Y	7	6 1			1
05	279 X	94	-0-	-185	-0-	8 9	75 3	Y	-0-				1
06	343 X	343	-0-	-0-	-0-	19 1	269 3	Y	-0-				1
07	434 X	434	-0-	-0-	-0-	74 1	359 3	Y	-0-	1 1			-0-
08	231 X	231	-0-	-0-	-0-	75 1	181 3	Y	-0-				-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-	50 1		Y	NO RPT				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A				
04	324 X	324	-0-	-0-	-0-	60 1	264 3	Y	-0-	10 1			1
05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	60 1	234 3	Y	-0-				1
06	257 X	257	-0-	-0-	-0-	60 1	202 3	Y	-0-				1
07	257 X	257	-0-	-0-	-0-	55 1	213 3	Y	-0-	1 1			-0-
08	321 X	321	-0-	-0-	-0-	44 1	251 3	Y	-0-				-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-	70 1		Y	NO RPT				-0-
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977			TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A				
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	122 1	753 3	Y	-0-				2
05	1023 N	868	-0-	-155	-0-	165 1	703 3	Y	-0-				2
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	82 1	650 3	Y	-0-				2
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	60 1	849 3	Y	-0-				2
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	85 1	771 3	Y	-0-				2
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT				2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	150 X	140	-0-	-10	-0-	25	1	115	3	Y	-0-
05	155 X	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	Y	-0-
06	150 X	143	-0-	-7	-0-	23	1	120	3	Y	-0-
07	155 X	142	-0-	-13	-0-	21	1	121	3	Y	-0-
08	155 X	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	Y	-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	930 X	856	-0-	-74	-0-	158	1	698	3	Y	1
05	992 X	873	-0-	-119	-0-	179	1	694	3	Y	1
06	960 X	841	-0-	-119	-0-	181	1	660	3	Y	1
07	992 X	831	-0-	-161	-0-	143	1	688	3	Y	-0-
08	930 X	573	-0-	-357	-0-	125	1	448	3	Y	-0-
09	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
04	240 X	234	-0-	-6	-0-	43	1	191	3	Y	1
05	248 X	247	-0-	-1	-0-	51	1	196	3	Y	1
06	240 X	223	-0-	-17	-0-	48	1	175	3	Y	1
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	37	1	180	3	Y	-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	58	1	207	3	Y	-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
04	990 X	778	-0-	-212	-0-	142	1	629	3	Y	-0-
05	1023 X	762	-0-	-261	-0-	156	1	606	3	Y	-0-
06	990 X	756	-0-	-234	-0-	163	1	593	3	Y	-0-
07	930 X	785	-0-	-145	-0-	135	1	650	3	Y	-0-
08	989 X	989	-0-	-0-	-0-	215	1	774	3	Y	-0-
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A			
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	346	3	N	-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	248	1	309	3	N	-0-
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	305	3			N	-0-
07	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-
08	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3			N	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

BARREDA		WELL #: 1		RRCID -> 070574		COMPL. DATE 11/19/1976		TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A			
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BOOTH, W. V. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 070594		COMPL. DATE 03/11/1977		TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	55 1	184 3	N	-0-	-0-
05	341 N	237	-0-	-104	-0-	53 1	184 3	N	-0-	-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	46 1	200 3	N	-0-	-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	57 1	238 3	N	-0-	-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	68 1	283 3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 22		RRCID -> 070764		COMPL. DATE 03/18/1977		TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A		
04	120 X	115	-0-	-5	-0-	21 1	94 3	Y	-0-	1
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	29 1	112 3	Y	-0-	1
06	150 X	131	-0-	-19	-0-	28 1	103 3	Y	-0-	1
07	155 X	135	-0-	-20	-0-	23 1	112 3	Y	-0-	-0-
08	155 X	139	-0-	-16	-0-	30 1	109 3	Y	-0-	-0-
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4I		RRCID -> 071428		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	N	-0-	-0-
05	620 N	298	-0-	-322	-0-	29 1	269 3	N	-0-	-0-
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	47 1	328 3	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	284 3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A		
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 3	N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A		
04	570 X	562	-0-	-8	-0-	102 1	452 3	Y	7	6 1
						8				
05	620 X	581	-0-	-39	-0-	119 1	462 3	Y	-0-	1
06	657 X	657	-0-	-0-	-0-	141 1	516 3	Y	-0-	1
07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	115 1	555 3	Y	-0-	-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	142 1	509 3	Y	-0-	-0-
09	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT	-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2 N		2	-0-	-0-		1 1	1 3		N	-0-				-0-
05	13 N		-0-	-0-	-13					N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y		Y	-0-				-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	35 1	223 3	Y		Y	-0-				-0-
06	240 X	230	-0-	-10	-0-	36 1	194 3	Y		Y	-0-				-0-
07	248 X	248	-0-	-0-	-0-	36 1	212 3	Y		Y	-0-				-0-
08	248 X	204	-0-	-44	-0-	29 1	175 3	Y		Y	-0-				-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	232 1	835 3	N		N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

04	330 X	303	-0-	-27	-0-	56 1	247 3	Y		Y	-0-	10 1			1
05	341 X	228	-0-	-113	-0-	47 1	181 3	Y		Y	-0-				1
06	360 X	248	-0-	-112	-0-	53 1	195 3	Y		Y	-0-				1
07	372 X	246	-0-	-126	-0-	42 1	204 3	Y		Y	-0-	1 1			-0-
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	74 1	265 3	Y		Y	-0-				-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

04	635 X	635	-0-	-0-	-0-	116 1	511 3	Y		Y	7	6 1			1
05	672 X	672	-0-	-0-	-0-	138 1	534 3	Y		Y	-0-				1
06	672 X	672	-0-	-0-	-0-	145 1	527 3	Y		Y	-0-				1
07	694 X	694	-0-	-0-	-0-	119 1	575 3	Y		Y	-0-	1 1			-0-
08	665 X	665	-0-	-0-	-0-	145 1	520 3	Y		Y	-0-				-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

04	210 X	136	-0-	-74	-0-	25 1	111 3	Y		Y	-0-	10 1			1
05	217 X	163	-0-	-54	-0-	34 1	129 3	Y		Y	-0-				1
06	242 X	242	-0-	-0-	-0-	52 1	190 3	Y		Y	-0-				1
07	217 X	181	-0-	-36	-0-	31 1	150 3	Y		Y	-0-	1 1			-0-
08	217 X	190	-0-	-27	-0-	41 1	149 3	Y		Y	-0-				-0-
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A			
04	223 X	223	-0-	-0-	-0-	40 1	183 3	Y	-0-	-0-	
05	99 X	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 3	Y	-0-	-0-	
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	31 1	164 3	Y	-0-	-0-	
07	187 X	187	-0-	-0-	-0-	28 1	159 3	Y	-0-	-0-	
08	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	Y	-0-	-0-	
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	73 1	325 3	Y	6	5 1	1
05	310 X	240	-0-	-70	-0-	7 9	49 1	Y	-0-		1
06	300 X	213	-0-	-87	-0-	46 1	167 3	Y	-0-		1
07	310 X	204	-0-	-106	-0-	35 1	169 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	310 X	191	-0-	-119	-0-	42 1	149 3	Y	-0-		-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
04	570 X	96	-0-	-474	-0-	16 1	73 3	Y	6	5 1	1
05	558 X	160	-0-	-398	-0-	7 9	33 1	Y	-0-		1
06	300 X	179	-0-	-121	-0-	39 1	140 3	Y	-0-		1
07	217 X	207	-0-	-10	-0-	36 1	171 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	644 X	644	-0-	-0-	-0-	140 1	504 3	Y	-0-		-0-
09	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	18 1	30 3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	21 1	91 3	Y	7	6 1	1
05	124 X	116	-0-	-8	-0-	8 9	24 1	Y	-0-		1
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	22 1	92 3	Y	-0-		1
07	124 X	100	-0-	-24	-0-	17 1	78 3	Y	-0-	1 1	-0-
08	124 X	85	-0-	-39	-0-	19 1	83 3	Y	-0-		-0-
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-		66 3	Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		1	RRCID -> 078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	223	-0-	-118	-0-	49	1	174	3	Y	-0-	-0-	
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	61	1	260	3	Y	-0-	-0-	
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	59	1	307	3	Y	-0-	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	63	1	230	3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762		
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	188	1	545	3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	668	-0-	-76	-0-	147	1	521	3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	693	-0-	-27	-0-	133	1	560	3	Y	-0-	-0-	
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	108	1	559	3	Y	-0-	-0-	
08	682 N	594	-0-	-88	-0-	127	1	467	3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		4	RRCID -> 081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	Y	-0-	-0-	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	Y	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	Y	-0-	-0-	
08	T. A.	41	-0-	-1	-0-	9	1	32	3	Y	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID -> 081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673		
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	2	1	7	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	9	1	30	3	Y	-0-	-0-	
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-	-0-	
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	71	1	366	3	Y	-0-	-0-	
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	106	1	392	3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID -> 081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683		
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	195	1	566	3	N	-0-	-0-	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	182	1	645	3	N	-0-	-0-	
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	163	1	686	3	N	-0-	-0-	
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	132	1	683	3	N	-0-	-0-	
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	157	1	576	3	N	-0-	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	54	1	155	3	Y	-0-	-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	54	1	189	3	Y	-0-	-0-	
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	43	1	180	3	Y	-0-	-0-	
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	45	1	233	3	Y	-0-	-0-	
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	60	1	221	3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT	-0-	

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID -> 082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6794 - 6980		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6807 - 6830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	8	-0-	8	8	2 1	6 3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	20	3 1	9 3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	25	-0-	25	45	5 1	20 3	Y	-0-				-0-
07	401 N	356	-0-	-45	-0-	58 1	298 3	Y	-0-				-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	77 1	284 3	Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6578 - 6688		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6592 - 6710		
04	14B2 EXT	106	-0-	106	106	9 1	97 3	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	66	-0-	66	172	66 3		N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	59	-0-	59	231	7 1	52 3	N	-0-				-0-
07	257 X	26	-0-	-231	-0-	3 1	23 3	N	-0-				-0-
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT				-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6756 - 6850		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-				-0-
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	209 3		N	-0-				-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	175 3		N	-0-				-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	30 1	238 3	N	-0-				-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	37 1	206 3	N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT				-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6184 - 6469		
04	14B2 EXT	51	-0-	51	153	14 1	37 3	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	225	26 1	46 3	Y	-0-				-0-
06	289 X	64	-0-	-225	-0-	22 1	42 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	14 1	36 3	Y	-0-				-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	12 1	31 3	Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 6206 - 6489		
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113 1	307 3	Y	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	184 1	325 3	Y	-0-				-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	168 1	325 3	Y	-0-				-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	139 1	348 3	Y	-0-				-0-
08	496 N	338	-0-	-158	-0-	95 1	243 3	Y	-0-				-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT				-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6233 - 6498		
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73 1	198 3	Y	-0-				-0-
05	341 N	304	-0-	-37	-0-	110 1	194 3	Y	-0-				-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	99 1	194 3	Y	-0-				-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	81 1	203 3	Y	-0-				-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	88 1	227 3	Y	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT				-0-

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

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

 GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	-0-	14	1	85	3	N	1	22	1	-0-
								1	9							
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

04		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	910	3	Y	-0-			-0-
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	768	3	Y	-0-			-0-
06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	772	3	Y	-0-			-0-
07		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	767	3	Y	-0-			-0-
08		806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	15	1	750	3	Y	-0-			-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	6408 - 6515	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	90	1	715	3	Y	-0-	-0-	
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	123	1	638	3	Y	-0-	-0-	
06	810 N	763	-0-	-47	-0-	110	1	653	3	Y	-0-	-0-	
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	59	1	671	3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	748	-0-	-27	-0-	15	1	733	3	Y	-0-	-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	7063 - 7065	
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-	
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	1			N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF.	7118 - 7119	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-	-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6395 - 6503	
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	Y	-0-	-0-	
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	3	Y	-0-	-0-	
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	3	Y	-0-	-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6587 - 6712	
04	570 N	545	-0-	-25	-0-	101	1	444	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	496	-0-	-248	-0-	87	1	409	3	N	-0-	-0-	
06	540 N	508	-0-	-32	-0-	25	1	483	3	N	-0-	-0-	
07	558 N	433	-0-	-125	-0-	54	1	379	3	N	-0-	-0-	
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	151	1	723	3	N	-0-	-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	-0-	

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	-0-	
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	N	-0-	-0-	
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-	-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636	
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	N	-0-	-0-	
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	89	1	833	3	N	-0-	-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	119	1	842	3	N	-0-	-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	110	1	914	3	N	-0-	-0-	
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
MEADOR STATE		WELL #:	5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6543 - 6601		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	19 1	192 3	N	-0-	-0-	
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	N	-0-	-0-	
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 3	N	-0-	-0-	
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	20 1	169 3	N	-0-	-0-	
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	14 1	156 3	N	-0-	-0-	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARREDA		WELL #:	5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6471 - 6620		
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	-0-	-0-	
05		403 N	60	-0-	-343	-0-	10 1	50 3	Y	-0-	-0-	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	-0-	
07		403 N	222	-0-	-181	-0-	18 1	204 3	Y	-0-	-0-	
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	12 1	624 3	Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:	6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 6519 - 6668		
04		471 N	471	-0-	-0-	-0-	41 1	430 3	N	-0-	1	
05		403 N	385	-0-	-18	-0-	37 1	348 3	N	-0-	1	
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	59 1	416 3	N	-0-	1	
07		496 N	450	-0-	-46	-0-	48 1	402 3	N	-0-	1	
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	362 3	N	-0-	1	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	1	

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:	4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6405 - 6756		
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	36 1	120 3	N	-0-	-0-	
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	39 1	135 3	N	-0-	-0-	
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	40 1	170 3	N	-0-	-0-	
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	53 1	222 3	N	-0-	-0-	
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 3	N	-0-	-0-	
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN, B.T.		WELL #:	1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6220 - 6476		
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		Y	-0-	-0-	
05		372 N	229	-0-	-143	-0-	223 3	6 9	Y	5	5	
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-	5	
07		558 N	558	-0-	-0-	-0-	336 1	222 3	Y	-0-	-0-	
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	172 1	386 3	Y	-0-	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:	8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6349 - 6408		
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	17 1	172 3	N	-0-	-0-	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	88 3	N	-0-	-0-	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	12 1	87 3	N	-0-	-0-	
07		155 N	93	-0-	-62	-0-	10 1	83 3	N	-0-	-0-	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	-0-	-0-	
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

RACHAL, ED		WELL #:	6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6069 - 6297		
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	25 1	282 3	N	-0-	-0-	
05		403 N	289	-0-	-114	-0-	30 1	259 3	N	-0-	-0-	
06		360 N	246	-0-	-114	-0-	19 1	227 3	N	-0-	-0-	
07		310 N	238	-0-	-72	-0-	18 1	220 3	N	-0-	-0-	
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	24 1	211 3	N	-0-	-0-	
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX		WELL #: 10		RRCID -> 152917		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-	29	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	Y	-0-	29	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-	29	
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	63	1	42 3	Y	-0-	29 1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 242		RRCID -> 174968		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-	-0-	
05	36 X	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16 3	Y	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 2040		RRCID -> 174969		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581			
04	450 N	448	-0-	-2	-0-	37	1	411 3	N	-0-	
05	558 N	424	-0-	-134	-0-	51	1	373 3	N	-0-	
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	51	1	348 3	N	-0-	
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	42	1	358 3	N	-0-	
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	38	1	323 3	N	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 3040		RRCID -> 174971		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720			
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263 3	Y	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 4040		RRCID -> 174972		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720			
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102 3	Y	-0-	
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	15	1	113 3	Y	-0-	
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97 3	Y	-0-	
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101 3	Y	-0-	
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128 3	Y	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 6040		RRCID -> 175019		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714			
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106 3	Y	-0-	
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	14	1	100 3	Y	-0-	
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101 3	Y	-0-	
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64 3	Y	-0-	
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	4	1	38 3	Y	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #: 4042		RRCID -> 175021		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117 3	Y	-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126 3	Y	-0-	
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	16	1	111 3	Y	-0-	
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115 3	Y	-0-	
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141 3	Y	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:	3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:	5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	20 1	223 3	Y	-0-		-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	29 1	214 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	30 1	202 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	24 1	207 3	Y	-0-		-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	22 1	188 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:	3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40 1	438 3	Y	-0-		-0-
05	558 N	495	-0-	-63	-0-	59 1	436 3	Y	-0-		-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	61 1	411 3	Y	-0-		-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	50 1	427 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	65 1	555 3	Y	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:	4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	15 1	161 3	N	-0-		-0-
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	18 1	132 3	N	-0-		-0-
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	17 1	112 3	N	-0-		-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14 1	117 3	N	-0-		-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	16 1	133 3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:	1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	213 1	708 3	N	-0-		-0-
05	1085 N	779	-0-	-306	-0-	173 1	606 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	611	-0-	-439	-0-	115 1	496 3	N	-0-		-0-
07	961 N	869	-0-	-92	-0-	166 1	703 3	N	-0-		-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	172 1	714 3	N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:	6	RRCID ->	181251	COMPL. DATE	12/28/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6583 - 6709
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	127 1	422 3	N	-0-		-0-
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	127 1	443 3	N	-0-		-0-
06	600 N	478	-0-	-122	-0-	90 1	388 3	N	-0-		-0-
07	558 N	413	-0-	-145	-0-	79 1	334 3	N	-0-		-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	105 1	433 3	N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:	10	RRCID ->	181614	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6532 - 6550
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//			52211 060	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//			499978									
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:			3 T	RRCID -> 182707	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 6882	PERF. 6600	- 6704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	367	-0-	-233	-0-	85 1	282 3	N	-0-					-0-
05	620 N	403	-0-	-217	-0-	90 1	313 3	N	-0-					-0-
06	600 N	366	-0-	-234	-0-	69 1	297 3	N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	68 1	289 3	N	-0-					-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	70 1	288 3	N	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT					-0-

BARREDA 34		WELL #:			8	RRCID -> 182963	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 6929	PERF. 6618	- 6636				
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	145 1	483 3	N	-0-					-0-
05	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	240 1	842 3	N	-0-					-0-
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	211 1	903 3	N	-0-					-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	223 1	943 3	N	-0-					-0-
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	168 1	696 3	N	-0-					-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47		WELL #:			5B	RRCID -> 182964	COMPL. DATE 05/04/2001	TOTAL DEPTH 7046	PERF. 6776	- 6784				
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	145 1	633 3	N	-0-					-0-
05	868 N	825	-0-	-43	-0-	144 1	681 3	N	-0-					-0-
06	810 N	608	-0-	-202	-0-	31 1	577 3	N	-0-					-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	94 1	656 3	N	-0-					-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	170 1	819 3	N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT					-0-

BARREDA 36		WELL #:			7	RRCID -> 183379	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 6809	PERF. 6508	- 6665				
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	174 1	579 3	N	-0-					-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	160 1	561 3	N	-0-					-0-
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	133 1	572 3	N	-0-					-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	147 1	623 3	N	-0-					-0-
08	713 N	633	-0-	-80	-0-	123 1	510 3	N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #:			8	RRCID -> 183432	COMPL. DATE 06/18/2001	TOTAL DEPTH 6853	PERF. 6521	- 6630				
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	67 1	224 3	N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	64 1	223 3	N	-0-					-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	52 1	224 3	N	-0-					-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	53 1	221 3	N	-0-					-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60 1	246 3	N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT					-0-

H. I. PALAFOX		WELL #:			8040	RRCID -> 183607	COMPL. DATE 02/10/2001	TOTAL DEPTH 6927	PERF. 6576	- 6721				
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-					-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:			3	RRCID -> 184109	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 6677	- 6812				
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	79 1	420 3	N	-0-					-0-
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	70 1	438 3	N	-0-					-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	34 1	468 3	N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	43 1	490 3	N	-0-					-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34 1	465 3	N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
BOOTH, W. V. ET AL 2292			WELL #:		5		RRCID -> 184979			COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-		35	1	117	3	N	-0-		
05		186 N	101	-0-	-85	-0-		22	1	79	3	N	-0-		
06		150 N	65	-0-	-85	-0-		12	1	53	3	N	-0-		
07		155 N	36	-0-	-119	-0-		7	1	29	3	N	-0-		
08		93 N	56	-0-	-37	-0-		11	1	45	3	N	-0-		
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		

BOOTH, W. V. ET AL 2292			WELL #:		4		RRCID -> 185249			COMPL. DATE 08/18/2001			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636		
04		90 N	39	-0-	-51	-0-		9	1	30	3	N	-0-		
05		31 N	21	-0-	-10	-0-		5	1	16	3	N	-0-		
06		60 N	17	-0-	-43	-0-		3	1	14	3	N	-0-		
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		6	1	24	3	N	-0-		
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-		16	1	67	3	N	-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		

BOOTH, W. V. 2292 ET AL			WELL #:		11		RRCID -> 185834			COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644		
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-		91	1	301	3	N	-0-		
05		403 N	379	-0-	-24	-0-		84	1	295	3	N	-0-		
06		390 N	361	-0-	-29	-0-		68	1	293	3	N	-0-		
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-		80	1	337	3	N	-0-		
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-		82	1	337	3	N	-0-		
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT		

H. I. PALAFOX			WELL #:		9040		RRCID -> 186979			COMPL. DATE 10/30/2001			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774		
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-		15	1	161	3	N	-0-		
05		217 N	173	-0-	-44	-0-		21	1	152	3	N	-0-		
06		180 N	160	-0-	-20	-0-		21	1	139	3	N	-0-		
07		186 N	156	-0-	-30	-0-		16	1	140	3	N	-0-		
08		186 N	159	-0-	-27	-0-		17	1	142	3	N	-0-		
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT		

H. I. PALAFOX			WELL #:		1040		RRCID -> 187202			COMPL. DATE 11/05/2001			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689		
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-		27	1	298	3	N	-0-		
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-		39	1	283	3	N	-0-		
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-		38	1	261	3	N	-0-		
07		341 N	153	-0-	-188	-0-		16	1	137	3	N	-0-		
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-		35	1	302	3	N	-0-		
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-						N	NO RPT		

H. I. PALAFOX			WELL #:		1140		RRCID -> 188276			COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730		
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-		
06		90 N	53	-0-	-37	-0-		7	1	46	3	N	-0-		
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	3	N	-0-		
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	88	3	N	-0-		
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		

BENAVIDES			WELL #:		35		RRCID -> 189380			COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048		
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-		14	1	24	3	N	-0-		
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-		
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	1			N	-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	11 1	118 3	N	-0-		-0-
05	341 N	117	-0-	-224	-0-	11 1	106 3	N	-0-		-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	41 1	345 3	N	-0-		-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20 1	227 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574			
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	51 1	570 3	N	-0-		-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	78 1	574 3	N	-0-		-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	83 1	560 3	N	-0-		-0-
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	63 1	540 3	N	-0-		-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	82 1	697 3	N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071			
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	81 1	291 3	Y	-0-		4
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	75 1	328 3	Y	-0-		4
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	25 1	220 3	Y	-0-		4
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	436 3	Y	-0-		4
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	52 1	280 3	Y	-0-		4
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957			
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	343 1	2121 3	Y	-0-		2
05	2511 N	2252	-0-	-259	-0-	427 1	1825 3	Y	-0-		2
06	2220 N	1680	-0-	-540	-0-	187 1	1493 3	Y	-0-		2
07	2511 N	2291	-0-	-220	-0-	150 1	2141 3	Y	-0-		2
*08	2263 N	2165	-0-	-98	-0-	215 1	1950 3	Y	-0-		2
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT		2

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768			
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	26 1	283 3	N	-0-		-0-
05	403 N	317	-0-	-86	-0-	38 1	279 3	N	-0-		-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	26 1	177 3	N	-0-		-0-
07	310 N	167	-0-	-143	-0-	17 1	150 3	N	-0-		-0-
08	310 N	160	-0-	-150	-0-	17 1	143 3	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569			
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	N	-0-		-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22 1	161 3	N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	24 1	162 3	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	22 1	185 3	N	-0-		-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	26 1	219 3	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)			//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978									
RETTIG, MABEL			WELL #:	P 42	RRCID ->	199808	COMPL. DATE	06/29/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6530 - 6616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	428	3	Y	7	6 1	1
						8	9						
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	190	1	735	3	Y	-0-		1
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	169	1	616	3	Y	-0-		1
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	726	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	930 N	901	-0-	-29	-0-	196	1	705	3	Y	-0-		-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER			WELL #:	5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	65	1	237	3	N	-0-		2
05	372 N	226	-0-	-146	-0-	42	1	184	3	N	-0-		2
06	360 N	229	-0-	-131	-0-	23	1	206	3	N	-0-		2
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-		2
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	-0-		2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		2

VT SLAUGHTER-WALKER			WELL #:	6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232	
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	89	1	320	3	N	-0-		19
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	74	1	321	3	N	-0-		19
06	420 N	280	-0-	-140	-0-	28	1	252	3	N	-0-		19
07	434 N	202	-0-	-232	-0-	11	1	191	3	N	-0-		19
08	403 N	288	-0-	-115	-0-	45	1	243	3	N	-0-		19
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		19

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A			WELL #:	2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998	
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	69	1	430	3	N	-0-		2
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	107	1	456	3	N	-0-		2
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	41	1	323	3	N	-0-		2
07	527 N	372	-0-	-155	-0-	24	1	348	3	N	-0-		2
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	33	1	301	3	N	-0-		2
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"			WELL #:	4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	3	N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-		-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	3	N	-0-		-0-
07	155 N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	3	N	-0-		-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

H. I. PALAFOX			WELL #:	1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519	
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	N	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	178	1	1305	3	N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	134	1	906	3	N	-0-		-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	131	1	1124	3	N	-0-		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	162	1	1382	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	29 1	318 3	N	-0-	-0-
05	465 N	386	-0-	-79	-0-	46 1	340 3	N	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	51 1	346 3	N	-0-	-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	35 1	302 3	N	-0-	-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	39 1	333 3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617		
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 3	Y	-0-	-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1	51 3	Y	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14 1	119 3	Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1041		RRCID -> 204473		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1339		RRCID -> 204767		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587		
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	74 1	818 3	N	-0-	-0-
05	1023 N	679	-0-	-344	-0-	81 1	598 3	N	-0-	-0-
06	900 N	324	-0-	-576	-0-	42 1	282 3	N	-0-	-0-
07	930 N	416	-0-	-514	-0-	43 1	373 3	N	-0-	-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	110 1	932 3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5042		RRCID -> 205350		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668		
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	18 1	202 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	196	-0-	-114	-0-	23 1	173 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	182	-0-	-58	-0-	23 1	159 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	21 1	180 3	Y	-0-	-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	21 1	179 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 9		RRCID -> 206444		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243		
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	6 1	22 3	N	-0-	17
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	N	-0-	17
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	17
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		N	-0-	17
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18 1	98 3	N	-0-	17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	N	-0-	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	73 1	540 3	N	-0-	-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	89 1	603 3	N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	58 1	496 3	N	-0-	-0-
08	620 N	318	-0-	-302	-0-	33 1	285 3	N	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 7		RRCID -> 206828		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	48 1	175 3	N	-0-	12
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	43 1	187 3	N	-0-	12
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	20 1	175 3	N	-0-	12
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14 1	242 3	N	-0-	12
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	33 1	179 3	N	-0-	12
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	N	-0-	12
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	17 1	74 3	N	-0-	12
06	120 N	25	-0-	-95	-0-	3 1	22 3	N	-0-	12
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	70 3	N	-0-	12
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	-0-	12
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	12

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240		
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	49 1	180 3	N	-0-	3
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	41 1	181 3	N	-0-	3
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	14 1	127 3	N	-0-	3
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	9 1	168 3	N	-0-	3
08	217 N	175	-0-	-42	-0-	27 1	148 3	N	-0-	3
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	3

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 3	Y	-0-	-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	19 1	132 3	Y	-0-	-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18 1	149 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11 1	127 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736		
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	43 1	449 3	Y	-0-	-0-
05	527 N	371	-0-	-156	-0-	36 1	335 3	Y	-0-	-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73 1	519 3	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 3	Y	-0-	-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	40 1	451 3	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853		
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	271 1	1678 3	N	-0-	2
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	374 1	1600 3	N	-0-	2
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	181 1	1442 3	N	-0-	2
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	121 1	1729 3	N	-0-	2
08	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	178 1	1614 3	N	-0-	2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764		
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	51 1	526 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	30 1	278 3	Y	-0-	-0-
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92 1	647 3	Y	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	69 1	575 3	Y	-0-	-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	45 1	500 3	Y	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	107 1	1114 3	N	-0-			-0-
05		1054 N	768	-0-	-286	-0-	74 1	694 3	N	-0-			-0-
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	166 1	1169 3	N	-0-			-0-
07		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	121 1	1000 3	N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	90 1	996 3	N	-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636													

04		627 N	627	-0-	-0-	-0-	55 1	572 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	523	-0-	-128	-0-	50 1	473 3	Y	-0-			-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	79 1	558 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	635	-0-	-16	-0-	68 1	567 3	Y	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	52 1	577 3	Y	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811													

04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	31 1	319 3	Y	-0-			-0-
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	27 1	253 3	Y	-0-			-0-
06		330 N	80	-0-	-250	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
08		279 N	1	-0-	-278	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855													

04		240 N	240	-0-	-0-	-0-	21 1	219 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	183	-0-	-34	-0-	18 1	165 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	65	-0-	-115	-0-	8 1	57 3	Y	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
08		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732													

04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	32 1	333 3	Y	-0-			-0-
05		403 N	324	-0-	-79	-0-	31 1	293 3	Y	-0-			-0-
06		442 N	442	-0-	-0-	-0-	55 1	387 3	Y	-0-			-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	44 1	368 3	Y	-0-			-0-
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	22 1	242 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718													

04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	35 1	357 3	Y	-0-			-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	34 1	320 3	Y	-0-			-0-
06		390 N	383	-0-	-7	-0-	48 1	335 3	Y	-0-			-0-
07		403 N	399	-0-	-4	-0-	43 1	356 3	Y	-0-			-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746													

04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	83 1	856 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	637	-0-	-14	-0-	61 1	576 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	508	-0-	-62	-0-	63 1	445 3	Y	-0-			-0-
07		868 N	411	-0-	-457	-0-	44 1	367 3	Y	-0-			-0-
08		651 N	492	-0-	-159	-0-	41 1	451 3	Y	-0-			-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	134 1	447 3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	121 1	422 3	Y	-0-	-0-	
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	114 1	487 3	Y	-0-	-0-	
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	115 1	485 3	Y	-0-	-0-	
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	112 1	461 3	Y	-0-	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 49		RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	20 1	205 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	18 1	174 3	Y	-0-	-0-	
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	27 1	188 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	24 1	200 3	Y	-0-	-0-	
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	18 1	200 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680		
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	60 1	626 3	Y	-0-	-0-	
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	53 1	500 3	Y	-0-	-0-	
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	86 1	604 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	618	-0-	-95	-0-	66 1	552 3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	51 1	569 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630		
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	198 1	657 3	N	-0-	-0-	
05	899 N	887	-0-	-12	-0-	197 1	690 3	N	-0-	-0-	
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	166 1	710 3	N	-0-	-0-	
07	899 N	879	-0-	-20	-0-	168 1	711 3	N	-0-	-0-	
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	172 1	714 3	N	-0-	-0-	
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	-0-	

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	110 1	364 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	96 1	337 3	Y	-0-	-0-	
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	84 1	359 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	79 1	334 3	Y	-0-	-0-	
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	88 1	365 3	Y	-0-	-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	29 1	289 3	N	-0-	-0-	
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	25 1	288 3	N	-0-	-0-	
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	26 1	274 3	N	-0-	-0-	
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	27 1	279 3	N	-0-	-0-	
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28 1	349 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	41 1	454 3	Y	-0-	-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	80 1	587 3	Y	-0-	-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53 1	359 3	Y	-0-	-0-	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	56 1	481 3	Y	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	84 1	716 3	Y	-0-	-0-	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	34 1	355 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	34 1	325 3	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	45 1	317 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	40 1	333 3	Y	-0-	-0-
08	372 N	356	-0-	-16	-0-	29 1	327 3	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 8		RRCID -> 214148		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774		
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	360 1	1042 3	N	-0-	-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	284 1	1005 3	N	-0-	-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	160 1	675 3	N	-0-	-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	204 1	1054 3	N	-0-	-0-
08	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	236 1	869 3	N	-0-	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	122 1	869 3	N	-0-	-0-
05	868 N	863	-0-	-5	-0-	117 1	746 3	N	-0-	-0-
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	110 1	992 3	N	-0-	-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99 1	973 3	N	-0-	-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	3 1	1012 3	N	-0-	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	37 1	124 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	37 1	128 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	32 1	139 3	Y	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	34 1	144 3	Y	-0-	-0-
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	35 1	144 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 7		RRCID -> 215249		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641		
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	261 1	869 3	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1132	-0-	-232	-0-	251 1	881 3	Y	-0-	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	233 1	999 3	Y	-0-	-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	233 1	984 3	Y	-0-	-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	257 1	1064 3	Y	-0-	-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 38		RRCID -> 215934		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682		
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42 1	435 3	Y	-0-	-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	46 1	430 3	Y	-0-	-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	64 1	452 3	Y	-0-	-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	57 1	473 3	Y	-0-	-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	34 1	384 3	Y	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 40		RRCID -> 215953		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:	6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 -	6756
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	27 1	77 3	N	-0-	-0-		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	57 1	202 3	N	-0-	-0-		
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	64 1	268 3	N	-0-	-0-		
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	29 1	151 3	N	-0-	-0-		
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36 1	131 3	N	-0-	-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-		

GONZALEZ 2292		WELL #:	14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 -	6648
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	99 1	330 3	Y	-0-	-0-		
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	106 1	371 3	Y	-0-	-0-		
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	83 1	355 3	Y	-0-	-0-		
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	86 1	364 3	Y	-0-	-0-		
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	94 1	387 3	Y	-0-	-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 -	6682
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36 1	375 3	Y	-0-	-0-		
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	35 1	330 3	Y	-0-	-0-		
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	54 1	384 3	Y	-0-	-0-		
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47 1	388 3	Y	-0-	-0-		
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34 1	377 3	Y	-0-	-0-		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-		

GONZALEZ 2292		WELL #:	12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 -	6713
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	94 1	314 3	Y	-0-	-0-		
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	99 1	346 3	Y	-0-	-0-		
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	84 1	358 3	Y	-0-	-0-		
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	87 1	367 3	Y	-0-	-0-		
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	86 1	357 3	Y	-0-	-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:	14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 -	6692
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	65 1	462 3	Y	-0-	-0-		
05	527 N	444	-0-	-83	-0-	60 1	384 3	Y	-0-	-0-		
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	55 1	497 3	Y	-0-	-0-		
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	50 1	487 3	Y	-0-	-0-		
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	1 1	523 3	Y	-0-	-0-		
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:	29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 -	6744
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-		
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	13 1	119 3	Y	-0-	-0-		
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 3	Y	-0-	-0-		
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	170 3	Y	-0-	-0-		
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15 1	163 3	Y	-0-	-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-		

BEASLEY STATE 97		WELL #:	37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 -	6658
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	617 3	Y	-0-	-0-		
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	60 1	568 3	Y	-0-	-0-		
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89 1	631 3	Y	-0-	-0-		
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80 1	661 3	Y	-0-	-0-		
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60 1	673 3	Y	-0-	-0-		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	206 1	900 3	N	-0-	-0-	-0-
05		1302 N	1140	-0-	-162	-0-	180 1	960 3	N	-0-	-0-	-0-
06		1260 N	822	-0-	-438	-0-	125 1	697 3	N	-0-	-0-	-0-
07		1147 N	965	-0-	-182	-0-	116 1	849 3	N	-0-	-0-	-0-
08		1147 N	886	-0-	-261	-0-	123 1	763 3	N	-0-	-0-	-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444												
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	21 1	218 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		341 N	289	-0-	-52	-0-	28 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		273 N	273	-0-	-0-	-0-	29 1	244 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	22 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612												
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	54 1	558 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		589 N	515	-0-	-74	-0-	50 1	465 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	76 1	535 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		620 N	616	-0-	-4	-0-	66 1	550 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	49 1	549 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446												
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-	38 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		420 N	416	-0-	-4	-0-	52 1	364 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		434 N	404	-0-	-30	-0-	43 1	361 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	33 1	368 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673												
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	38 1	391 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		387 N	387	-0-	-0-	-0-	37 1	350 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	63 1	446 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	37 1	407 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713												
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	32 1	303 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		364 N	364	-0-	-0-	-0-	45 1	319 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	39 1	323 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	27 1	304 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774												
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	66 1	684 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		713 N	665	-0-	-48	-0-	64 1	601 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		750 N	161	-0-	-589	-0-	20 1	141 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MEADOR STATE		WELL #: 18		RRCID -> 219617		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	127 1	422 3	Y	-0-	-0-	
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	116 1	407 3	Y	-0-	-0-	
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	112 1	479 3	Y	-0-	-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	118 1	498 3	Y	-0-	-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	118 1	490 3	Y	-0-	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6202		RRCID -> 219761		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781		
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	35 1	100 3	N	-0-	-0-	
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	43 1	150 3	N	-0-	-0-	
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	54 1	227 3	N	-0-	-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	75 1	390 3	N	-0-	-0-	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	81 1	298 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 6201		RRCID -> 220753		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754		
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	91 1	265 3	N	-0-	-0-	
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	125 1	445 3	N	-0-	-0-	
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	89 1	375 3	N	-0-	-0-	
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	142 1	731 3	N	-0-	-0-	
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	152 1	561 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 18		RRCID -> 220894		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18 1	192 3	Y	-0-	-0-	
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16 1	156 3	Y	-0-	-0-	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22 1	154 3	Y	-0-	-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18 1	148 3	Y	-0-	-0-	
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13 1	149 3	Y	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #: 5902		RRCID -> 220948		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729		
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	106 1	308 3	N	-0-	-0-	
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	94 1	335 3	N	-0-	-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	82 1	344 3	N	-0-	-0-	
07	434 N	284	-0-	-150	-0-	46 1	238 3	N	-0-	-0-	
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	99 1	365 3	N	-0-	-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6001		RRCID -> 221167		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446		
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	48 1	141 3	N	-0-	-0-	
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	44 1	157 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	33 1	141 3	N	-0-	-0-	
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42 1	219 3	N	-0-	-0-	
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	101 1	370 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 9		RRCID -> 221243		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864		
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	296 1	857 3	N	-0-	-0-	
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	201 1	712 3	N	-0-	-0-	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	184 1	777 3	N	-0-	-0-	
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	133 1	690 3	N	-0-	-0-	
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	198 1	730 3	N	-0-	-0-	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
OWEN 3		WELL #: 4		RRCID -> 221264		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 1	3 3	Y	-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	10 1	61 3	Y	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	7 1	39 3	Y	-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 1	64 3	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	21 1	92 3	N	-0-
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	2 1	8 3	N	-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	1 1	3 3	N	-0-
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	7 1	54 3	N	-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	12 1	74 3	N	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022	
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	177 1	776 3	N	-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	134 1	717 3	N	-0-
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	119 1	665 3	N	-0-
07	961 N	836	-0-	-125	-0-	101 1	735 3	N	-0-
08	837 N	810	-0-	-27	-0-	113 1	697 3	N	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678	
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32 1	335 3	Y	-0-
05	341 N	197	-0-	-144	-0-	19 1	178 3	Y	-0-
06	330 N	221	-0-	-109	-0-	27 1	194 3	Y	-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	23 1	193 3	Y	-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 3	Y	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680	
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	118 1	841 3	Y	-0-
05	961 N	645	-0-	-316	-0-	88 1	557 3	Y	-0-
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	117 1	1046 3	Y	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	94 1	922 3	Y	-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	2 1	961 3	Y	-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			Y	NO RPT

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794	
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	72 1	318 3	N	-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	81 1	314 3	N	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	86 1	311 3	N	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	71 1	340 3	N	-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	96 1	346 3	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771	
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	34 1	354 3	Y	-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	26 1	240 3	Y	-0-
06	270 N	158	-0-	-112	-0-	20 1	138 3	Y	-0-
07	279 N	94	-0-	-185	-0-	10 1	84 3	Y	-0-
08	279 N	85	-0-	-194	-0-	7 1	78 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	588	-0-	-156	-0-	56	1	532	3	Y	-0-	-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	Y	-0-	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	77	1	640	3	Y	-0-	-0-
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692			
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	429	-0-	-129	-0-	41	1	388	3	Y	-0-	-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-	-0-
07	620 N	556	-0-	-64	-0-	60	1	496	3	Y	-0-	-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701			
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	570	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	565	-0-	-148	-0-	54	1	511	3	Y	-0-	-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	76	1	539	3	Y	-0-	-0-
07	651 N	615	-0-	-36	-0-	66	1	549	3	Y	-0-	-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	50	1	554	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	N	-0-	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	153	3	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	31	1	112	3	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847			
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	132	1	576	3	N	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	82	1	434	3	N	-0-	-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-	-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	58	1	423	3	N	-0-	-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	3	N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780			
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	36	1	342	3	Y	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	40	1	332	3	Y	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674			
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	74	1	248	3	N	-0-	-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	3	N	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	60	1	260	3	N	-0-	-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	66	1	280	3	N	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	63	1	261	3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	69 1	721 3	Y	-0-	-0-	
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	61 1	579 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	96 1	676 3	Y	-0-	-0-	
07	806 N	769	-0-	-37	-0-	83 1	686 3	Y	-0-	-0-	
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	64 1	711 3	Y	-0-	-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 55		RRCID -> 222942		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690		
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	76 1	542 3	Y	-0-	-0-	
05	961 N	731	-0-	-230	-0-	99 1	632 3	Y	-0-	-0-	
06	930 N	814	-0-	-116	-0-	82 1	732 3	Y	-0-	-0-	
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	76 1	740 3	Y	-0-	-0-	
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	2 1	807 3	Y	-0-	-0-	
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 15		RRCID -> 223093		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754		
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	50 1	521 3	Y	-0-	-0-	
05	651 N	477	-0-	-174	-0-	46 1	431 3	Y	-0-	-0-	
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	80 1	561 3	Y	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	67 1	555 3	Y	-0-	-0-	
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	48 1	529 3	Y	-0-	-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4902		RRCID -> 223556		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932		
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	54 1	239 3	N	-0-	-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43 1	230 3	N	-0-	-0-	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46 1	257 3	N	-0-	-0-	
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	44 1	324 3	N	-0-	-0-	
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	48 1	299 3	N	-0-	-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-	

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6601		RRCID -> 223567		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866		
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	94 1	411 3	N	-0-	-0-	
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	66 1	352 3	N	-0-	-0-	
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	96 1	535 3	N	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	68 1	493 3	N	-0-	-0-	
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	85 1	523 3	N	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 56		RRCID -> 223751		COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704		
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	84 1	601 3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	629	-0-	-115	-0-	86 1	543 3	Y	-0-	-0-	
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	68 1	615 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	64 1	624 3	Y	-0-	-0-	
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	2 1	698 3	Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 63		RRCID -> 224044		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	58 1	598 3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	584	-0-	-160	-0-	56 1	528 3	Y	-0-	-0-	
06	690 N	688	-0-	-2	-0-	85 1	603 3	Y	-0-	-0-	
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	75 1	621 3	Y	-0-	-0-	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 41		RRCID -> 224290		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33 1	339 3	Y	-0-	-0-	
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	33 1	309 3	Y	-0-	-0-	
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	49 1	349 3	Y	-0-	-0-	
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	42 1	350 3	Y	-0-	-0-	
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	29 1	320 3	Y	-0-	-0-	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 61		RRCID -> 224295		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #: 1		RRCID -> 224305		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804			
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	5 1	16 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	5 1	19 3	N	-0-	-0-	
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 62		RRCID -> 224417		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685			
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13 1	130 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	14 1	130 3	Y	-0-	-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	18 1	130 3	Y	-0-	-0-	
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	15 1	123 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #: 1		RRCID -> 224684		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431			
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	24 1	70 3	N	-0-	-0-	
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	28 1	99 3	N	-0-	-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	24 1	101 3	N	-0-	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	32 1	163 3	N	-0-	-0-	
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	12 1	44 3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 34		RRCID -> 224729		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702			
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	26 1	273 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	26 1	242 3	Y	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 3	Y	-0-	-0-	
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32 1	264 3	Y	-0-	-0-	
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	26 1	286 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 1		RRCID -> 224733		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333			
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	77 1	224 3	N	-0-	-0-	
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	173 1	611 3	N	-0-	-0-	
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	103 1	435 3	N	-0-	-0-	
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	56 1	286 3	N	-0-	-0-	
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	119 1	440 3	N	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	43 1	440 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	41 1	390 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	63 1	447 3	Y	-0-			-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	55 1	454 3	Y	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	40 1	440 3	Y	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678	
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	76 1	791 3	Y	-0-			-0-
05		806 N	680	-0-	-126	-0-	65 1	615 3	Y	-0-			-0-
06		870 N	832	-0-	-38	-0-	103 1	729 3	Y	-0-			-0-
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	101 1	839 3	Y	-0-			-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	87 1	963 3	Y	-0-			-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648	
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-	57 1	593 3	Y	-0-			-0-
05		651 N	605	-0-	-46	-0-	58 1	547 3	Y	-0-			-0-
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	74 1	520 3	Y	-0-			-0-
07		651 N	528	-0-	-123	-0-	57 1	471 3	Y	-0-			-0-
08		620 N	498	-0-	-122	-0-	41 1	457 3	Y	-0-			-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831	
04		723 N	723	-0-	-0-	-0-	64 1	659 3	Y	-0-			-0-
05		744 N	636	-0-	-108	-0-	61 1	575 3	Y	-0-			-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	98 1	690 3	Y	-0-			-0-
07		786 N	786	-0-	-0-	-0-	84 1	702 3	Y	-0-			-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	59 1	652 3	Y	-0-			-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-	79 1	346 3	N	-0-			-0-
05		744 N	432	-0-	-312	-0-	68 1	364 3	N	-0-			-0-
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	61 1	340 3	N	-0-			-0-
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	104 1	758 3	N	-0-			-0-
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	82 1	509 3	N	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
04		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	221 1	968 3	N	-0-			-0-
05		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	208 1	1106 3	N	-0-			-0-
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	163 1	906 3	N	-0-			-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	123 1	896 3	N	-0-			-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	-0-	133 1	825 3	N	-0-			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
04		690 N	668	-0-	-22	-0-	124 1	544 3	N	-0-			-0-
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	131 1	699 3	N	-0-			-0-
06		750 N	616	-0-	-134	-0-	94 1	522 3	N	-0-			-0-
07		682 N	634	-0-	-48	-0-	77 1	557 3	N	-0-			-0-
08		775 N	587	-0-	-188	-0-	82 1	505 3	N	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-		-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702				
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	502	3	Y	-0-		-0-
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	66	1	423	3	Y	-0-		-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	54	1	528	3	Y	-0-		-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	Y	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332				
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	169	1	369	3	Y	-0-		2
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	119	1	336	3	Y	-0-		2
06	480 N	475	-0-	-5	-0-	135	1	340	3	Y	-0-		2
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	79	1	339	3	Y	-0-		2
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	85	1	350	3	Y	-0-		2
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		2

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688				
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	759	3	Y	-0-		-0-
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	66	1	623	3	Y	-0-		-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	103	1	728	3	Y	-0-		-0-
07	868 N	792	-0-	-76	-0-	85	1	707	3	Y	-0-		-0-
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	-0-		-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		-0-

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-		-0-
06	480 N	75	-0-	-405	-0-	9	1	66	3	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 2		RRCID -> 226794		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354				
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	92	1	265	3	N	-0-		-0-
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	81	1	288	3	N	-0-		-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	108	1	454	3	N	-0-		-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	90	1	462	3	N	-0-		-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	315	3	N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 1		RRCID -> 226804		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367				
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	60	1	131	3	Y	-0-		2
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	37	1	106	3	Y	-0-		2
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	92	3	Y	-0-		2
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	31	1	131	3	Y	-0-		2
*08	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	Y	-0-		2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 1		RRCID -> 226872		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	81 1	179 3	Y	-0-	-0-	
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	88 1	247 3	Y	-0-	-0-	
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	59 1	148 3	Y	-0-	-0-	
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46 1	198 3	Y	-0-	-0-	
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	60 1	249 3	Y	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 2		RRCID -> 226874		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332			
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	183 1	402 3	Y	-0-	2	
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	182 1	515 3	Y	-0-	2	
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	224 1	563 3	Y	-0-	2	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	116 1	494 3	Y	-0-	2	
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	136 1	562 3	Y	-0-	2	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT	2	

MEADOR STATE		WELL #: 14		RRCID -> 227366		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647			
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	118 1	394 3	Y	-0-	-0-	
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	107 1	374 3	Y	-0-	-0-	
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	97 1	416 3	Y	-0-	-0-	
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	98 1	412 3	Y	-0-	-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	96 1	398 3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 13		RRCID -> 227502		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670			
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	47 1	486 3	Y	-0-	-0-	
05	589 N	432	-0-	-157	-0-	41 1	391 3	Y	-0-	-0-	
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73 1	519 3	Y	-0-	-0-	
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	60 1	501 3	Y	-0-	-0-	
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43 1	483 3	Y	-0-	-0-	
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 54		RRCID -> 227543		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848			
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 3	Y	-0-	-0-	
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	29 1	272 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	38 1	272 3	Y	-0-	-0-	
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	34 1	286 3	Y	-0-	-0-	
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28 1	307 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAUNDERS-STATE 108		WELL #: 7		RRCID -> 227556		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 3		RRCID -> 227872		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407			
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	75 1	165 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	57 1	160 3	Y	-0-	-0-	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	53 1	132 3	Y	-0-	-0-	
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	36 1	152 3	Y	-0-	-0-	
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	39 1	160 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796			
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	-0-	42	1	398	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600 N	539	-0-	-61	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	67	1	553	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	526	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722			
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	-0-	87	1	306	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	-0-	83	1	355	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351			
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
05	372 N	323	-0-	-49	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	402	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
07	372 N	105	-0-	-267	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	55	1	228	3	Y	-0-	-0-	-0-	2
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	2

VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	174	-0-	-126	-0-	-0-	49	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	-0-	42	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341 N	225	-0-	-116	-0-	-0-	44	1	181	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745			
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	557	-0-	-32	-0-	-0-	53	1	504	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754			
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 N	649	-0-	-157	-0-	-0-	62	1	587	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	692	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	725	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
MEADOR STATE		WELL #: 16		RRCID -> 229591		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	94 1	311 3	Y	-0-				-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	79 1	278 3	Y	-0-				-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	76 1	324 3	Y	-0-				-0-
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	78 1	331 3	Y	-0-				-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	69 1	286 3	Y	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 9		RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308					
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	102 1	223 3	Y	-0-				2
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	87 1	245 3	Y	-0-				2
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	101 1	255 3	Y	-0-				2
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49 1	209 3	Y	-0-				2
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	53 1	217 3	Y	-0-				2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				2

VT MANRY 2292		WELL #: 6		RRCID -> 230356		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318					
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	127 1	278 3	Y	-0-				2
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	134 1	380 3	Y	-0-				2
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	127 1	321 3	Y	-0-				2
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	52 1	224 3	Y	-0-				2
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55 1	226 3	Y	-0-				2
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				2

VT MANRY 2292		WELL #: 10		RRCID -> 230549		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392					
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	108 1	238 3	Y	-0-				2
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	69 1	197 3	Y	-0-				2
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	78 1	198 3	Y	-0-				2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	48 1	203 3	Y	-0-				2
*08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	53 1	221 3	Y	-0-				2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				2

PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772					
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	525 3	Y	-0-				-0-
05	589 N	268	-0-	-321	-0-	26 1	242 3	Y	-0-				-0-
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	86 1	603 3	Y	-0-				-0-
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	59 1	490 3	Y	-0-				-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	42 1	467 3	Y	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT				-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312					
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	97 1	212 3	Y	-0-				2
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	86 1	244 3	Y	-0-				2
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	73 1	185 3	Y	-0-				2
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	53 1	224 3	Y	-0-				2
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	51 1	209 3	Y	-0-				2
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	45	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404				
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	114	1	249	3	Y	-0-	-0-	2
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	79	1	225	3	Y	-0-	-0-	2
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	70	1	175	3	Y	-0-	-0-	2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	67	1	285	3	Y	-0-	-0-	2
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	71	1	292	3	Y	-0-	-0-	2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		2

SAUNDERS 108		WELL #: 9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389				
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	96	1	680	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	86	1	714	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	63	1	700	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524				
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	17	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN 3		WELL #: 3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206				
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	50	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	50	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795				
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	35	1	249	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT MANRY 2292		WELL #: 14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	128 1	280 3	Y	-0-	2
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	104 1	294 3	Y	-0-	2
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	104 1	262 3	Y	-0-	2
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	77 1	327 3	Y	-0-	2
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	71 1	295 3	Y	-0-	2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 65		RRCID -> 233160		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796		
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18 1	191 3	Y	-0-	-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3	Y	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	17 1	140 3	Y	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	14 1	153 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 13		RRCID -> 233200		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377		
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 3	Y	-0-	2
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	26 1	74 3	Y	-0-	2
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	24 1	60 3	Y	-0-	2
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	27 1	113 3	Y	-0-	2
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	24 1	100 3	Y	-0-	2
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	2

VT MANRY 2292		WELL #: 17		RRCID -> 233908		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454		
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2

VT MANRY 2292		WELL #: 15		RRCID -> 233970		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486		
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	81 1	176 3	Y	-0-	2
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	33 1	95 3	Y	-0-	2
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	38 1	95 3	Y	-0-	2
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	29 1	123 3	Y	-0-	2
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	13 1	52 3	Y	-0-	2
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	2

OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	32 1	148 3	N	-0-	-0-
05	217 N	162	-0-	-55	-0-	22 1	140 3	N	-0-	-0-
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	23 1	126 3	N	-0-	-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	21 1	125 3	N	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25 1	151 3	N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	10	-0-	-176	-0-	1 1	9 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 3	Y	-0-	-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

04		499 N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	Y	-0-
05		589 N	532	-0-	-57	-0-	51	1	481	3	Y	-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-
07		527 N	447	-0-	-80	-0-	48	1	399	3	Y	-0-
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	40	1	444	3	Y	-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750												
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449												
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	166	1	365	3	Y	-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	133	1	375	3	Y	-0-
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	78	1	198	3	Y	-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	3	Y	-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	104	1	428	3	Y	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378												
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	75	1	782	3	Y	-0-
05		682 N	196	-0-	-486	-0-	19	1	177	3	Y	-0-
06		840 N	228	-0-	-612	-0-	28	1	200	3	Y	-0-
07		899 N	379	-0-	-520	-0-	41	1	338	3	Y	-0-
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	65	1	727	3	Y	-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311												
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	-0-
05		558 N	370	-0-	-188	-0-	36	1	334	3	Y	-0-
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	47	1	330	3	Y	-0-
07		403 N	339	-0-	-64	-0-	36	1	303	3	Y	-0-
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	3	Y	-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495												
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	Y	-0-
05		1023 N	772	-0-	-251	-0-	74	1	698	3	Y	-0-
06		990 N	426	-0-	-564	-0-	53	1	373	3	Y	-0-
07		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	116	1	961	3	Y	-0-
08		897 N	897	-0-	-0-	-0-	74	1	823	3	Y	-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 17		RRCID -> 236431		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	16 1	163 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	17 1	162 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	22 1	153 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20 1	166 3	Y	-0-	-0-	
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	41 1	90 3	Y	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	49 1	138 3	Y	-0-	-0-	
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	82 1	206 3	Y	-0-	-0-	
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	23 1	96 3	Y	-0-	-0-	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	21 1	84 3	Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409			
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 3	Y	-0-	-0-	
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	28 1	261 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	37 1	261 3	Y	-0-	-0-	
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	31 1	254 3	Y	-0-	-0-	
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720			
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	539 3	Y	-0-	-0-	
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	50 1	466 3	Y	-0-	-0-	
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	87 1	610 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	77 1	636 3	Y	-0-	-0-	
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	59 1	652 3	Y	-0-	-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531			
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	41 1	90 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	124	-0-	-93	-0-	32 1	92 3	Y	-0-	-0-	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	103 1	260 3	Y	-0-	-0-	
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	58 1	248 3	Y	-0-	-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	57 1	236 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #: 16		RRCID -> 237024		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	69 1	152 3	Y	-0-	2	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42 1	117 3	Y	-0-	2	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	44 1	109 3	Y	-0-	2	
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	28 1	119 3	Y	-0-	2	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	25 1	105 3	Y	-0-	2	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	2	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10 1	108 3	Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	23 1	219 3	Y	-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	36 1	253 3	Y	-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 3	Y	-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	24 1	265 3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37 1	106 3	N	-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	35 1	124 3	N	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	39 1	163 3	N	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	37 1	190 3	N	-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	39 1	143 3	N	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786	
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	78 1	343 3	N	-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	63 1	338 3	N	-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	57 1	318 3	N	-0-
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	46 1	337 3	N	-0-
08	403 N	324	-0-	-79	-0-	45 1	279 3	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552	
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	39 1	113 3	N	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	28 1	101 3	N	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	28 1	116 3	N	-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31 1	160 3	N	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	58 1	214 3	N	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39 1	405 3	Y	-0-
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	53 1	496 3	Y	-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	63 1	447 3	Y	-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	55 1	460 3	Y	-0-
08	558 N	34	-0-	-524	-0-	3 1	31 3	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534	
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	32 1	93 3	N	-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45 1	157 3	N	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	53 1	223 3	N	-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	54 1	276 3	N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48 1	178 3	N	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42 1	439 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	39 1	364 3	Y	-0-	-0-	
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	51 1	360 3	Y	-0-	-0-	
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	50 1	418 3	Y	-0-	-0-	
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33 1	371 3	Y	-0-	-0-	
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843			
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	25 1	255 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	24 1	229 3	Y	-0-	-0-	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	37 1	261 3	Y	-0-	-0-	
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38 1	316 3	Y	-0-	-0-	
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 1	358 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397			
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59 1	617 3	Y	-0-	-0-	
05	899 N	758	-0-	-141	-0-	73 1	685 3	Y	-0-	-0-	
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	97 1	683 3	Y	-0-	-0-	
07	713 N	706	-0-	-7	-0-	76 1	630 3	Y	-0-	-0-	
08	744 N	52	-0-	-692	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 25		RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628			
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	48 1	498 3	Y	-0-	-0-	
05	620 N	296	-0-	-324	-0-	28 1	268 3	Y	-0-	-0-	
06	600 N	294	-0-	-306	-0-	36 1	258 3	Y	-0-	-0-	
07	558 N	382	-0-	-176	-0-	41 1	341 3	Y	-0-	-0-	
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	28 1	308 3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 21		RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464			
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	40 1	380 3	Y	-0-	-0-	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	34 1	237 3	Y	-0-	-0-	
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	19 1	157 3	Y	-0-	-0-	
08	434 N	175	-0-	-259	-0-	14 1	161 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COX 1047		WELL #: 2		RRCID -> 241746		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804			
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	142 1	1473 3	Y	-0-	-0-	
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	53 1	495 3	Y	-0-	-0-	
06	840 N	622	-0-	-218	-0-	77 1	545 3	Y	-0-	-0-	
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	109 1	904 3	Y	-0-	-0-	
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	52 1	574 3	Y	-0-	-0-	
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #: 20		RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 87		RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584			
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	-0-
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	27	1	251	3	Y	-0-
06	390 N	246	-0-	-144	-0-	31	1	215	3	Y	-0-
07	403 N	203	-0-	-200	-0-	22	1	181	3	Y	-0-
08	279 N	156	-0-	-123	-0-	13	1	143	3	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430			
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-
05	682 N	658	-0-	-24	-0-	63	1	595	3	Y	-0-
06	780 N	663	-0-	-117	-0-	82	1	581	3	Y	-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	75	1	625	3	Y	-0-
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	3	Y	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-		

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256			
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	80	1	362	3	Y	-0-
05	558 N	457	-0-	-101	-0-	63	1	394	3	Y	-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	70	1	375	3	Y	-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	66	1	379	3	Y	-0-
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	64	1	379	3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 242011		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798			
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	401	1	1756	3	N	-0-
05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	349	1	1859	3	N	-0-
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	309	1	1723	3	N	-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	217	1	1580	3	N	-0-
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	3	N	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392			
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	3	Y	-0-
05	775 N	530	-0-	-245	-0-	51	1	479	3	Y	-0-
06	630 N	562	-0-	-68	-0-	70	1	492	3	Y	-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	55	1	453	3	Y	-0-
08	527 N	459	-0-	-68	-0-	38	1	421	3	Y	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05		310 N	22	-0-	-288	-0-	2	1	20	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186														
04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-		-0-
05		93 N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478														
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-		-0-
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	Y	-0-		-0-
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	-0-		-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	Y	-0-		-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	3	Y	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796														
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	Y	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	45	1	321	3	Y	-0-		-0-
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	41	1	342	3	Y	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	32	1	358	3	Y	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557														
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751														
04		766 N	766	-0-	-0-	-0-	67	1	699	3	Y	-0-		-0-
05		310 N	269	-0-	-41	-0-	26	1	243	3	Y	-0-		-0-
06		960 N	842	-0-	-118	-0-	105	1	737	3	Y	-0-		-0-
07		806 N	546	-0-	-260	-0-	59	1	487	3	Y	-0-		-0-
08		509 N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	Y	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848														
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	60	1	627	3	Y	-0-		-0-
05		713 N	323	-0-	-390	-0-	31	1	292	3	Y	-0-		-0-
06		540 N	505	-0-	-35	-0-	63	1	442	3	Y	-0-		-0-
07		713 N	477	-0-	-236	-0-	51	1	426	3	Y	-0-		-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	Y	-0-		-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
OWEN 3		WELL #: 7	RRCID -> 245170	COMPL. DATE 10/17/2008	TOTAL DEPTH 7464	PERF. 7080	-		7208		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		340 N	340	-0-	-0-	61 1	279 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	353	-0-	-81	48 1	305 3	Y	-0-		-0-
06		366 N	366	-0-	-0-	57 1	309 3	Y	-0-		-0-
07		341 N	329	-0-	-12	48 1	281 3	Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	55 1	325 3	Y	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360			Y	NO RPT		-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A	RRCID -> 247265	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6802	-		6912		
04		871 N	871	-0-	-0-	161 1	710 3	Y	-0-		-0-
05		1054 N	835	-0-	-219	171 1	664 3	Y	-0-		-0-
06		900 N	664	-0-	-236	143 1	521 3	Y	-0-		-0-
07		899 N	660	-0-	-239	114 1	546 3	Y	-0-		-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	196 1	706 3	Y	-0-		-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92	RRCID -> 247280	COMPL. DATE 03/07/2009	TOTAL DEPTH 6717	PERF. 6451	-		6481		
04		1007 N	1007	-0-	-0-	89 1	918 3	Y	-0-		-0-
05		1054 N	892	-0-	-162	86 1	806 3	Y	-0-		-0-
06		1020 N	887	-0-	-133	110 1	777 3	Y	-0-		-0-
07		1054 N	859	-0-	-195	92 1	767 3	Y	-0-		-0-
08		899 N	845	-0-	-54	70 1	775 3	Y	-0-		-0-
09		900 N	NO RPT	-0-	-900			Y	NO RPT		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601	RRCID -> 247299	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 6712	PERF. 5942	-		5952		
04		182 N	182	-0-	-0-	47 1	135 3	N	-0-		-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	37 1	132 3	N	-0-		-0-
06		267 N	267	-0-	-0-	51 1	216 3	N	-0-		-0-
07		372 N	372	-0-	-0-	60 1	312 3	N	-0-		-0-
08		311 N	311	-0-	-0-	66 1	245 3	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69	RRCID -> 247387	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6387	-		6410		
04		2123 N	2123	-0-	-0-	187 1	1936 3	N	-0-		-0-
05		2232 N	1375	-0-	-857	132 1	1243 3	N	-0-		-0-
06		2070 N	1358	-0-	-712	169 1	1189 3	N	-0-		-0-
07		2695 N	2695	-0-	-0-	290 1	2405 3	N	-0-		-0-
08		2490 N	2490	-0-	-0-	205 1	2285 3	N	-0-		-0-
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350			N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90	RRCID -> 247388	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6404	-		6440		
04		854 N	854	-0-	-0-	75 1	779 3	Y	-0-		-0-
05		899 N	757	-0-	-142	73 1	684 3	Y	-0-		-0-
06		870 N	806	-0-	-64	100 1	706 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	794	-0-	-74	85 1	709 3	Y	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	64 1	712 3	Y	-0-		-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810			Y	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68	RRCID -> 247420	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 6189	-		6290		
04		305 N	305	-0-	-0-	27 1	278 3	Y	-0-		-0-
05		372 N	328	-0-	-44	31 1	297 3	Y	-0-		-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	42 1	294 3	Y	-0-		-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	38 1	314 3	Y	-0-		-0-
08		341 N	337	-0-	-4	28 1	309 3	Y	-0-		-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330			Y	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	31 1	289 3	Y	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	51 1	361 3	Y	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	47 1	387 3	Y	-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	Y	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801	
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	Y	-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	69 1	645 3	Y	-0-
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	99 1	700 3	Y	-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	83 1	690 3	Y	-0-
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	66 1	737 3	Y	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6203		RRCID -> 248057		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546	
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	180 1	520 3	N	-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	144 1	510 3	N	-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	140 1	588 3	N	-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	91 1	473 3	N	-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	123 1	451 3	N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 3	Y	-0-
05	310 N	213	-0-	-97	-0-	20 1	193 3	Y	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	30 1	210 3	Y	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	26 1	213 3	Y	-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18 1	199 3	Y	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	49 1	508 3	Y	-0-
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	49 1	463 3	Y	-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	71 1	500 3	Y	-0-
07	589 N	544	-0-	-45	-0-	58 1	486 3	Y	-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	47 1	526 3	Y	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596	
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49 1	506 3	Y	-0-
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	44 1	414 3	Y	-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	63 1	443 3	Y	-0-
07	589 N	510	-0-	-79	-0-	55 1	455 3	Y	-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41 1	460 3	Y	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251	
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	80 1	366 3	Y	-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	64 1	406 3	Y	-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	72 1	388 3	Y	-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	65 1	377 3	Y	-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	66 1	392 3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978								
COX 96		WELL #:	6	RRCID ->	250089	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6611 - 6724
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	151 1	1082 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	634	-0-	-420	-0-	86 1	548 3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	114 1	1023 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	825	-0-	-446	-0-	76 1	749 3	N	-0-		-0-
08	620 N	284	-0-	-336	-0-	1 1	283 3	N	-0-		-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX			WELL #:	8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 - 6950
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	97 3	N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	32 1	172 3	N	-0-		-0-
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	11 1	60 3	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	16 1	113 3	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	16 1	100 3	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX			WELL #:	8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 - 6978
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	86 1	375 3	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	63 1	335 3	N	-0-		-0-
06	420 N	358	-0-	-62	-0-	55 1	303 3	N	-0-		-0-
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	40 1	295 3	N	-0-		-0-
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	48 1	298 3	N	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON OIL COMPANY MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #:	565000 2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2 1	66 2	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2 1	91 2	N	-0-		-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF. N/A
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	12 1	470 2	N	-0-		-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	N	-0-		-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	11 1	564 2	N	-0-		-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	9 1	415 2	N	-0-		-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	13 1	593 2	N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE			WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	23 1	868 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	995	-0-	-59	-0-	22 1	973 2	N	-0-		-0-
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	21 1	1007 2	N	-0-		-0-
07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	23 1	1013 2	N	-0-		-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	23 1	1014 2	N	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	518	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	-0-	7	1	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	-0-	6	1	259	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	340	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	430	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	630	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	680	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	651	N	524	-0-	-127	-0-	-0-	11	1	513	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	320	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A				
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	-0-	6	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	-0-	9	1	414	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000																
MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-	7	1	245	2	N	-0-			-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-	7	1	317	2	N	-0-			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-	9	1	460	2	N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	-	10	1	439	2	N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-	9	1	422	2	N	-0-			-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A																
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-	7	1	252	2	N	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-	7	1	356	2	N	-0-			-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	-	11	1	504	2	N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-	9	1	389	2	N	-0-			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A																
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	-	5	1	202	2	N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-	7	1	310	2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-	6	1	294	2	N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-	7	1	333	2	N	-0-			-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	-	7	1	302	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A																
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-	21	1	795	2	N	-0-			-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	-	19	1	845	2	N	-0-			-0-
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	-	14	1	688	2	N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	-	20	1	896	2	N	-0-			-0-
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	-	25	1	1135	2	N	-0-			-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-					N	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A																
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-	12	1	447	2	N	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	-	11	1	481	2	N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-	12	1	601	2	N	-0-			-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	-	9	1	401	2	N	-0-			-0-
08	496	N	368	-0-	-128	-0-	-	8	1	360	2	N	-0-			-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-					N	NO RPT			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A																
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-	251	2			N	-0-			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-	263	2			N	-0-			-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	-	243	2			N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-	254	2			N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-	266	2			N	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A																
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	-	6	1	224	2	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	-	6	1	260	2	N	-0-			-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	-	6	1	287	2	N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	-	6	1	278	2	N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-	6	1	274	2	N	-0-			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//			52211 060		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//			565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:			3	RRCID -> 061876		COMPL. DATE 10/24/1974		TOTAL DEPTH 7025	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	23	1	852	2	N	-0-					-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-					-0-
06		660 N	481	-0-	-179	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
07		837 N	621	-0-	-216	-0-	14	1	607	2	N	-0-					-0-
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	2	N	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:			2	RRCID -> 061877		COMPL. DATE 12/11/1974		TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A						
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:			6	RRCID -> 061878		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 7192	PERF. N/A						
04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	-0-					-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					-0-
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	2	N	-0-					-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	2	N	-0-					-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:			5	RRCID -> 062001		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 7092	PERF. N/A						
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-					-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:			3	RRCID -> 069914		COMPL. DATE 01/30/1977		TOTAL DEPTH 7013	PERF. N/A						
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
06		270 N	255	-0-	-15	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
07		279 N	274	-0-	-5	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	5	1	235	2	N	-0-					-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:			1	RRCID -> 070395		COMPL. DATE 02/23/1977		TOTAL DEPTH 6947	PERF. N/A						
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	N	-0-					36
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					36
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					36
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	N	-0-					36
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-					36
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					36

MIDDLETON 25		WELL #:			1	RRCID -> 073754		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 7100	PERF. N/A						
04		240 X	219	-0-	-21	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					10
05		308 X	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	-0-					10
06		309 X	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					10
07		318 X	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					10
08		310 X	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	2	Y	-0-					10
09		300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					10

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000													
MIDDLETON		WELL #:	1	RRCID -> 073794	COMPL. DATE 08/13/1977	TOTAL DEPTH 7320	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		480 X		394	-0-	-86	-0-		10 1	384 2		Y	-0-			13
05		496 X		331	-0-	-165	-0-		7 1	324 2		Y	-0-			13
06		451 X		451	-0-	-0-	-0-		9 1	442 2		Y	-0-			13
07		498 X		498	-0-	-0-	-0-		11 1	487 2		Y	-0-			13
08		481 X		481	-0-	-0-	-0-		10 1	471 2		Y	-0-			13
09		450 X	NO RPT		-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			13

MIDDLETON -16-		WELL #:	1	RRCID -> 074113	COMPL. DATE 11/30/1977	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A									
04		68 X		68	-0-	-0-	-0-		2 1	66 2		Y	-0-			9
05		62 X		32	-0-	-30	-0-		1 1	31 2		Y	-0-			9
06		60 X		9	-0-	-51	-0-		9 2			Y	-0-			9
07		62 X		15	-0-	-47	-0-		15 2			Y	-0-			9
08		62 X		11	-0-	-51	-0-		11 2			Y	-0-			9
09		60 X	NO RPT		-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			9

MIDDLETON "6"		WELL #:		RRCID -> 076578	COMPL. DATE 05/01/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A									
04		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09		P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MIDDLETON -16-		WELL #:	2	RRCID -> 076599	COMPL. DATE 04/18/1978	TOTAL DEPTH 7225	PERF. N/A									
04		270 X		-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			10
05		279 X		244	-0-	-35	-0-		5 1	239 2		Y	-0-			10
06		281 X		281	-0-	-0-	-0-		6 1	275 2		Y	-0-			10
07		331 X		331	-0-	-0-	-0-		7 1	324 2		Y	-0-			10
08		272 X		272	-0-	-0-	-0-		6 1	266 2		Y	-0-			10
09		270 X	NO RPT		-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			10

MIDDLETON -25-		WELL #:	2	RRCID -> 076600	COMPL. DATE 04/24/1978	TOTAL DEPTH 7050	PERF. N/A									
04		30 X		20	-0-	-10	-0-		1 1	19 2		Y	-0-			10
05		31 X		22	-0-	-9	-0-		22 2			Y	-0-			10
06		30 X		17	-0-	-13	-0-		17 2			Y	-0-			10
07		31 X		25	-0-	-6	-0-		1 1	24 2		Y	-0-			10
08		31 X		22	-0-	-9	-0-		22 2			Y	-0-			10
09		30 X	NO RPT		-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			10

MIDDLETON -3-		WELL #:	1	RRCID -> 077494	COMPL. DATE 07/11/1978	TOTAL DEPTH 7250	PERF. N/A									
04		115 N		115	-0-	-0-	-0-		3 1	112 2		Y	-0-			14
05		131 N		131	-0-	-0-	-0-		3 1	128 2		Y	-0-			14
06		190 N		190	-0-	-0-	-0-		4 1	186 2		Y	-0-			14
07		148 N		148	-0-	-0-	-0-		3 1	145 2		Y	-0-			14
08		150 N		150	-0-	-0-	-0-		3 1	147 2		Y	-0-			14
09		180 N	NO RPT		-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			14

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9 1	339 2	N	-0-				-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9 1	399 2	N	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	9 1	418 2	N	-0-				-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	9 1	384 2	N	-0-				-0-
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	10 1	427 2	N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT				-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	Y	-0-				-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	14 1	649 2	Y	-0-				-0-
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	17 1	839 2	Y	-0-				-0-
07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	19 1	860 2	Y	-0-				-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	13 1	586 2	Y	-0-				-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 -	7069	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	16 1	617 2	Y	-0-				11
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	15 1	696 2	Y	-0-				11
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	15 1	732 2	Y	-0-				11
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	16 1	712 2	Y	-0-				11
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	16 1	720 2	Y	-0-				11
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT				11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 -	6894	
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	26 1	994 2	Y	-0-				10
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	24 1	1074 2	Y	-0-				10
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	23 1	1127 2	Y	-0-				10
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	26 1	1149 2	Y	-0-				10
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	25 1	1107 2	Y	-0-				10
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			Y	NO RPT				10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 6695 -	6830	
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	6 1	239 2	Y	-0-				1
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	6 1	261 2	Y	-0-				1
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	4 1	189 2	Y	-0-				1
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8 1	361 2	Y	-0-				1
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	7 1	305 2	Y	-0-				1
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12 1	456 2	Y	-0-				3
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	12 1	563 2	Y	-0-				3
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14 1	681 2	Y	-0-				3
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	14 1	615 2	Y	-0-				3
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	15 1	675 2	Y	-0-				3
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT				3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	12 1	447 2	Y	-0-				3
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	-0-				3
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	11 1	538 2	Y	-0-				3
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	12 1	545 2	Y	-0-				3
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	12 1	540 2	Y	-0-				3
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT				3

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6690 - 6799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		654 N	654	-0-	-0-	17 1	637 2	N	-0-		98
05		604 N	604	-0-	-0-	13 1	591 2	N	-0-		98
06		655 N	655	-0-	-0-	13 1	642 2	N	-0-		98
07		682 N	650	-0-	-32	14 1	636 2	N	-0-		98
08		651 N	651	-0-	-0-	14 1	637 2	N	-0-		98
09		660 N	NO RPT	-0-	-660			N	NO RPT		98

MIDDLETON FEE		WELL #:	4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6610 - 6770	
04		303 N	303	-0-	-0-	8 1	295 2	Y	-0-		1
05		341 N	323	-0-	-18	7 1	316 2	Y	-0-		1
06		344 N	344	-0-	-0-	7 1	337 2	Y	-0-		1
07		356 N	356	-0-	-0-	8 1	348 2	Y	-0-		1
08		358 N	358	-0-	-0-	8 1	350 2	Y	-0-		1
09		330 N	NO RPT	-0-	-330			Y	NO RPT		1

MIDDLETON FEE		WELL #:	5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6648 - 6772	
04		732 N	732	-0-	-0-	19 1	713 2	Y	-0-		15
05		815 N	815	-0-	-0-	18 1	797 2	Y	-0-		15
06		906 N	906	-0-	-0-	18 1	888 2	Y	-0-		15
07		1237 N	1237	-0-	-0-	27 1	1210 2	Y	-0-		15
08		965 N	965	-0-	-0-	21 1	944 2	Y	-0-		15
09		900 N	NO RPT	-0-	-900			Y	NO RPT		15

MIDDLETON FEE		WELL #:	6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 6622 - 6740	
04		706 N	706	-0-	-0-	18 1	688 2	Y	-0-		3
05		785 N	785	-0-	-0-	17 1	768 2	Y	-0-		3
06		825 N	825	-0-	-0-	16 1	809 2	Y	-0-		3
07		786 N	786	-0-	-0-	17 1	769 2	Y	-0-		3
08		813 N	813	-0-	-0-	18 1	795 2	Y	-0-		3
09		810 N	NO RPT	-0-	-810			Y	NO RPT		3

MIDDLETON		WELL #:	1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7071 - 7179	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		43
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022 - WELL PLUGGED 2/3/2022											

MIDDLETON		WELL #:	2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6814 - 6942	
04		223 N	223	-0-	-0-	6 1	217 2	Y	-0-		17
05		310 N	220	-0-	-90	5 1	215 2	Y	-0-		17
06		385 N	385	-0-	-0-	8 1	377 2	Y	-0-		17
07		380 N	380	-0-	-0-	8 1	372 2	Y	-0-		17
08		364 N	364	-0-	-0-	8 1	356 2	Y	-0-		17
09		390 N	NO RPT	-0-	-390			Y	NO RPT		17

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:	6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6712 - 6820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	13 1	477 2	N	-0-	-0-
05		527 N	521	-0-	-6	-0-	11 1	510 2	N	-0-	-0-
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	11 1	520 2	N	-0-	-0-
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	11 1	511 2	N	-0-	-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	12 1	524 2	N	-0-	-0-
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6688 - 6708	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2		N	-0-	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 6532 - 6654	
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-	-0-
05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-	-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:	3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF. 6718 - 6836	
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	14 1	514 2	N	-0-	143
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	13 1	586 2	N	-0-	143
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	12 1	568 2	N	-0-	143
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	15 1	661 2	N	-0-	143
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	14 1	625 2	N	-0-	143
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:	F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7075 - 7100	
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	14 1	517 2	N	-0-	-0-
05		682 N	566	-0-	-116	-0-	12 1	554 2	N	-0-	-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	12 1	588 2	N	-0-	-0-
07		647 N	647	-0-	-0-	-0-	14 1	633 2	N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	13 1	579 2	N	-0-	-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:	9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6568 - 6746	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-	-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:	10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6550 - 6704	
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000							
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:	7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF. 6917 - 6941
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	19 1	714 2	N	-0-	15
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	17 1	788 2	N	-0-	15
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	16 1	799 2	N	-0-	15
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	19 1	856 2	N	-0-	15
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	19 1	838 2	N	-0-	15
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:	12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6522 - 6640
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-	-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		N	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:	11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6618 - 6718
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
06	990 N	951	-0-	-39	-0-	951 2		N	-0-	-0-
07	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-	-0-
08	1023 N	650	-0-	-373	-0-	650 2		N	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF. 6528 - 6638
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	12 1	459 2	N	-0-	19
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	13 1	594 2	N	-0-	19
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	15 1	735 2	N	-0-	19
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	15 1	664 2	N	-0-	19
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14 1	629 2	N	-0-	19
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6598 - 6704
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	29 1	1109 2	N	-0-	38
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28 1	1251 2	N	-0-	38
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	25 1	1217 2	N	-0-	38
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	29 1	1283 2	N	-0-	38
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1395 2	N	-0-	38
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT	38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6598 - 6692
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	38 1	1421 2	N	-0-	109
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	34 1	1533 2	N	-0-	109
06	1410 N	1261	-0-	-149	-0-	25 1	1236 2	N	-0-	109
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	35 1	1545 2	N	-0-	109
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	34 1	1531 2	N	-0-	109
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	109

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6652 - 6742
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	38 1	1426 2	N	-0-	59
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	33 1	1481 2	N	-0-	59
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	27 1	1335 2	N	-0-	59
07	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	35 1	1546 2	N	-0-	59
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	35 1	1566 2	N	-0-	59
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT	59

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	54 1	2037 2	N	-0-		20
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	48 1	2157 2	N	-0-		20
06		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	49 1	2380 2	N	-0-		20
07		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	51 1	2274 2	N	-0-		20
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	51 1	2305 2	N	-0-		20
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		20

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
04		1830 X	132	-0-	-1698	-0-	132 2		N	-0-		112
05		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		112
06		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		112
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		112
08		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		112
09		120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	22 1	817 2	N	-0-		14
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	21 1	931 2	N	-0-		14
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	17 1	832 2	N	-0-		14
07		980 N	980	-0-	-0-	-0-	22 1	958 2	N	-0-		14
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	22 1	982 2	N	-0-		14
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		14

PRIME OPERATING COMPANY		677770		WELL #:		1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
04		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-		
05		372 N	204	-0-	-168	-0-	204 2		N	-0-		-0-		
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-		
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-		
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1139	-0-	-194	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		-0-
07		1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-		-0-
08		1147 N	807	-0-	-340	-0-	807 2		N	-0-		-0-
09		0	626	-0-	626	626	626 2		N	-0-		-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:		2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A
04		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
06		1110 N	1052	-0-	-58	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	945	-0-	-78	-0-	945 2		N	-0-		-0-
09		0	829	-0-	829	829	829 2		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		N	-0-			-0-
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
09	0	171	-0-	171	171	171 2		N	-0-			-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		N	-0-			-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-			-0-
05	558 N	223	-0-	-335	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	318 2		N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			-0-
09	0	346	-0-	346	346	346 2		N	-0-			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195			N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	0	130	-0-	130	130	130 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	130			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-		-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-		-0-
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260				N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228				N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
08	0	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260				N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF. 6059 - 6217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 6140 - 6296
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6198 - 6287
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		-0-
08	0	260	-0-	260	260	260 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260			N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 6315 - 6587
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
06	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6288 - 6382
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-		-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6393 - 6462
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214 3		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
08	0	228	-0-	228	228	228 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT		-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6238 - 6396
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		-0-
08	0	195	-0-	195	195	195 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195			N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
FASKEN B		WELL #:		24		RRCID -> 222959		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228				N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		25		RRCID -> 223060		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606					
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228				N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		29		RRCID -> 223066		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228				N	NO RPT				-0-

FASKEN B		WELL #:		28		RRCID -> 223067		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195				N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		32		RRCID -> 223089		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680					
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-				-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228				N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		34		RRCID -> 223293		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586					
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-				-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195	195				N	NO RPT				-0-

FASKEN		WELL #:		33		RRCID -> 223304		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700					
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228	228				N	NO RPT				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	0	195	-0-	195	195	195	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	195			N	NO RPT			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
08	0	228	-0-	228	228	228	3	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	228			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)				52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	3	N	-0-	-0-
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	49	1	342	3	N	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	38	1	316	3	N	-0-	-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	35	1	394	3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	43	1	230	3	N	-0-	-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	218	3	N	-0-	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	N	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	N	-0-	-0-
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	53	1	497	3	N	-0-	-0-
06	750 N	648	-0-	-102	-0-	80	1	568	3	N	-0-	-0-
07	744 N	612	-0-	-132	-0-	66	1	546	3	N	-0-	-0-
08	558 N	512	-0-	-46	-0-	42	1	470	3	N	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY-CONNEVEY RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 -	2960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 3	144 3	N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	144 3	N	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 3	173 3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24 1	201 3	201 3	N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	16 1	184 3	184 3	N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 -	2962
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 -	2702
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #:		3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	2872 -	2878
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2838 -	2841
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	2806 -	2816
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)		52211 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
SAUNDERS 106		WELL #:	3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602 PERF. 2581 - 2585	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		52211 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
DIRKS BOOTH		WELL #:	1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807 PERF. 2817 - 2827	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	391 1	1300 3	Y	-0-	-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	408 1	1427 3	Y	-0-	-0-
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	292 1	1254 3	Y	-0-	-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	318 1	1343 3	Y	-0-	-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	293 1	1212 3	Y	-0-	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V.		WELL #:	B 1	RRCID ->	075410	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	9803 PERF. 9596 - 9785	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #:	9039	RRCID ->	181767	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2839 - 2841	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	97	-0-	97	161	8 1	89 3	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	238	-0-	238	399	28 1	210 3	N	-0-	-0-
06	654	255	-0-	-399	-0-	33 1	222 3	N	-0-	-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	N	-0-	-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	N	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
MEADOR STATE		WELL #:	20	RRCID ->	249033	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 2895 - 2906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 970 - 980	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6489 - 6494	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8760 - 8782		
04	3240 X	2312	-0-	-928	-0-	280	1	2021	3	Y	10	119
05	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	441	1	4729	3	Y	-0-	119
06	3240 X	2628	-0-	-612	-0-	321	1	2306	3	Y	1	120
07	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	333	1	2455	3	Y	5	125
08	4278 X	2765	-0-	-1513	-0-	334	1	2420	3	Y	10	135
09	0	2401	-0-	2401	2401	375	1	1989	3	Y	34	130 1 39

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786				
04	2430 N	1701	-0-	-729	-0-	206	1	1488	3	Y	6	41
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	222	1	2382	3	Y	-0-	41
06	2640 N	2220	-0-	-420	-0-	271	1	1948	3	Y	1	42
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	316	1	2330	3	Y	4	46
08	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	318	1	2308	3	Y	9	55
09	2220 N	1718	-0-	-502	-0-	268	1	1417	3	Y	30	65 1 20

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456								
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	80 1	784 2	N	2							15
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	79 1	728 2	N	6							21
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	80 1	749 2	N	1							22
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	39 1	446 2	N	-0-							22
08	496 N	368	-0-	-128	-0-	44 1	322 2	N	2							24
*09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62 1	453 2	N	3	15	1					12

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ENCINA RESOURCES, LLC		251741														
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427								
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-							14
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	38 2	N	5							19
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11 1	89 2	N	-0-							19
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32 1	195 2	N	-0-							19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							19

LEYENDECKER (6900)		53484 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 154059		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 204766		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

LIBRE (QUEEN CITY)			53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178										
LIBRE			WELL #: 1		RRCID -> 181308		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LIBRE			WELL #: 4		RRCID -> 182808		COMPL. DATE 04/13/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-		53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
LIBRE			WELL #: 2		RRCID -> 183733		COMPL. DATE 06/12/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407			
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	243	1	971	3	N	-0-		170
05	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	269	1	1051	3	N	15		185
06	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	240	1	904	3	N	10		195
07	1240 N	1157	-0-	-83	-0-	251	1	902	3	N	4		199
08	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	249	1	894	3	N	11	180 1	30
*09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	334	1	1111	3	N	8		38
LIBRE			WELL #: 6		RRCID -> 184940		COMPL. DATE 08/28/2001			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450			
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	247	3	Y	3		46
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	53	1	207	3	Y	3		49
06	330 N	136	-0-	-194	-0-	28	1	106	3	Y	2		51
07	310 N	241	-0-	-69	-0-	52	1	187	3	Y	2		53
08	248 N	153	-0-	-95	-0-	33	1	120	3	Y	-0-	12 1	41
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	37	1	123	3	Y	-0-		41
LIBRE			WELL #: 9		RRCID -> 186059		COMPL. DATE 10/29/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438			
04	240 N	88	-0-	-152	-0-	18	1	70	3	N	-0-		57
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	45	1	174	3	N	-0-		57
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	41	1	155	3	N	-0-		57
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	43	1	156	3	N	-0-		57
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	51	1	185	3	N	-0-		57
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	41	1	136	3	N	-0-		57
LIBRE			WELL #: 11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435			
04	14B2 EXT	41	-0-	41	41	8	1	33	3	N	-0-		27
05	14B2 EXT	506	-0-	506	547	103	1	403	3	N	-0-		27
06	14B2 EXT	29	-0-	29	576	6	1	23	3	N	-0-		27
07	590 X	14	-0-	-576	-0-	3	1	11	3	N	-0-		27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		27

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
LIBRE		WELL #:		8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465	- 10484					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LIBRE		WELL #:		12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	152	1	607	3	Y	15					168	
						17	9										
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	181	1	708	3	Y	13	148	1			33	
						14	9										
06	1110 N	935	-0-	-175	-0-	194	1	732	3	Y	8					41	
						9	9										
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	182	1	656	3	Y	1					42	
						1	9										
08	899 N	723	-0-	-176	-0-	157	1	563	3	Y	3					45	
						3	9										
09	930 N	17	-0-	-913	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					45	

LIBRE		WELL #:		14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489	- 10514					
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	206	1	822	3	N	-0-					165	
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	166	1	649	3	N	-0-					165	
06	1080 N	837	-0-	-243	-0-	171	1	645	3	N	19					184	
						21	9										
07	1054 N	785	-0-	-269	-0-	171	1	613	3	N	1	139	1			46	
						1	9										
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	184	1	659	3	N	3					49	
						3	9										
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	206	1	687	3	N	-0-					49	

LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448	- 10481					
04	2160 X	1412	-0-	-748	-0-	282	1	1128	3	N	2					42	
						2	9										
05	2232 X	1431	-0-	-801	-0-	290	1	1134	3	N	6					48	
						7	9										
06	2160 X	1286	-0-	-874	-0-	269	1	1015	3	N	2					50	
						2	9										
07	2232 X	1145	-0-	-1087	-0-	249	1	896	3	N	-0-					50	
08	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	259	1	930	3	N	-0-					50	
09	1290 N	983	-0-	-307	-0-	227	1	756	3	N	-0-					50	

LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422	- 10448					
04	1020 N	976	-0-	-44	-0-	195	1	781	3	N	-0-					60	
05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	266	1	1038	3	N	-0-					60	
06	1350 N	1274	-0-	-76	-0-	267	1	1007	3	N	-0-					60	
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	249	1	893	3	N	-0-					60	
08	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	271	1	974	3	N	-0-					60	
*09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	333	1	1109	3	N	-0-					60	

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10373 - 10387	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	592	1	2366	3	N	13		105
05	3100 N	3698	-0-	598	598	749	1	2927	3	N	20		125
06	3000 N	4096	-0-	1096	1694	856	1	3227	3	N	12		137
07	3100 N	4130	-0-	1030	2724	898	1	3226	3	N	5		142
08	4584 X	1860	-0-	-2724	-0-	403	1	1448	3	N	8		150
09	2520 X	31	-0-	-2489	-0-	2	1	7	3	N	20		170

LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10506 - 10525	
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	161	1	645	3	N	3		157
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	152	1	593	3	N	-0-		157
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	140	1	529	3	N	7		164
07	837 N	721	-0-	-116	-0-	157	1	564	3	N	-0-		164
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	196	1	704	3	N	1		165
*09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	205	1	682	3	N	2		167

LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10520 - 10544	
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	217	1	868	3	N	-0-		120
05	1147 N	953	-0-	-194	-0-	193	1	756	3	N	4		124
06	1260 N	845	-0-	-415	-0-	177	1	668	3	N	-0-		124
07	1116 N	758	-0-	-358	-0-	163	1	586	3	N	8		132
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	237	1	850	3	N	32		164
*09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	265	1	883	3	N	8		172

LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10401 - 10424	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	169	1	677	3	N	9		32
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	139	1	543	3	N	6		38
06	900 N	439	-0-	-461	-0-	92	1	347	3	N	-0-		38
07	899 N	208	-0-	-691	-0-	45	1	161	3	N	2		40
08	682 N	123	-0-	-559	-0-	27	1	96	3	N	-0-		40
09	450 N	76	-0-	-374	-0-	18	1	58	3	N	-0-		40

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405	- 10442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1408 N	1408	-0-	-0-	282 1	1126 3		N	-0-			82
05		1088 N	1088	-0-	-0-	222 1	866 3		N	-0-			82
06		1830 N	1274	-0-	-556	267 1	1007 3		N	-0-			82
07		1457 N	1253	-0-	-204	267 1	960 3		N	24	41 1		65
						26 9							
08		1692 N	1692	-0-	-0-	366 1	1312 3		N	13			78
						14 9							
*09		1761 N	1761	-0-	-0-	404 1	1345 3		N	11			89
						12 9							

LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434	- 10448	
04		969 N	969	-0-	-0-	194 1	775 3		N	-0-			77
05		1090 N	1090	-0-	-0-	222 1	867 3		N	1			78
						1 9							
06		1020 N	970	-0-	-50	203 1	765 3		N	2			80
						2 9							
07		992 N	805	-0-	-187	175 1	630 3		N	-0-			80
08		1243 N	1243	-0-	-0-	271 1	972 3		N	-0-			80
*09		1174 N	1174	-0-	-0-	271 1	903 3		N	-0-			80

LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472	- 10502	
04		56 N	56	-0-	-0-	11 1	45 3		Y	-0-			23
05		55 N	55	-0-	-0-	11 1	44 3		Y	-0-			23
06		61 N	61	-0-	-0-	13 1	48 3		Y	-0-			23
07		62 N	41	-0-	-21	9 1	32 3		Y	-0-			23
08		62 N	21	-0-	-41	5 1	16 3		Y	-0-			23
09		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-			23

LIBRE		WELL #:		23	RRCID ->	216709	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10422	
04		25 N	25	-0-	-0-	5 1	20 3		Y	-0-			11
05		28 N	28	-0-	-0-	6 1	22 3		Y	-0-			11
06		61 N	61	-0-	-0-	13 1	48 3		Y	-0-			11
07		31 N	28	-0-	-3	6 1	22 3		Y	-0-			11
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			11
09		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-			11

LIBRE		WELL #:		20	RRCID ->	216976	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10400	- 10422	
04		375 N	375	-0-	-0-	75 1	300 3		Y	-0-			77
05		431 N	431	-0-	-0-	88 1	342 3		Y	1			78
						1 9							
06		600 N	239	-0-	-361	50 1	189 3		Y	-0-			78
07		519 N	519	-0-	-0-	113 1	406 3		Y	-0-			78
08		441 N	441	-0-	-0-	96 1	345 3		Y	-0-			78
*09		502 N	502	-0-	-0-	116 1	386 3		Y	-0-			78

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	324 1	1295 3	Y	23			78
						25 9						
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	326 1	1274 3	Y	43			121
						47 9						
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	357 1	1344 3	Y	72			193
						79 9						
07	1705 N	1675	-0-	-30	-0-	362 1	1302 3	Y	10	182 1		21
						11 9						
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	421 1	1511 3	Y	19			40
						21 9						
*09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	485 1	1616 3	Y	13			53
						14 9						

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	23 1	90 3	Y	-0-			5
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	35 1	138 3	Y	-0-			5
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	41 1	154 3	Y	-0-			5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			5
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	71 1	254 3	Y	-0-			5
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	46 1	154 3	Y	-0-			5

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	23 1	92 3	N	6			117
						7 9						
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			117
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	21 1	80 3	N	-0-			117
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	14 1	50 3	N	-0-			117
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 1	42 3	N	-0-			117
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33 1	110 3	N	43			160
						47 9						

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			68
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	68 1	265 3	N	-0-			68
06	330 N	113	-0-	-217	-0-	21 1	81 3	N	10			78
						11 9						
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	54 1	195 3	N	2			80
						2 9						
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	69 1	247 3	N	4			84
						4 9						
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	50 1	168 3	N	1			85
						1 9						

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	275 1	1100 3	Y	4			101
						4 9						
05	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	234 1	915 3	Y	8			109
						9 9						
06	1470 N	903	-0-	-567	-0-	185 1	697 3	Y	19			128
						21 9						
07	1426 N	1169	-0-	-257	-0-	254 1	912 3	Y	3			131
						3 9						
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	244 1	877 3	Y	5			136
						6 9						
*09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	283 1	943 3	Y	5			141
						6 9						

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10168 - 10200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	326	-0-	-304	-0-	64	1	255	3	Y	6		37
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	7	9						37
06	390 N	9	-0-	-381	-0-	10	1	39	3	Y	-0-		37
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	2	1	7	3	Y	-0-		37
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	67	1	241	3	Y	17		54
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	19	9						57
						35	1	125	3	Y	3		57
						3	9						62
						41	1	135	3	Y	5		62
						6	9						

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10412 - 10434	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10525 - 10555	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		61
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	2	31 1	32
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	9						32
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	Y	-0-		32
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	66	1	237	3	Y	1		33
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	1	9						33
						27	1	97	3	Y	-0-		33
						50	1	166	3	Y	-0-		33

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10490 - 10510	
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	243	1	970	3	Y	5		104
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	6	9						104
06	1380 N	1031	-0-	-349	-0-	203	1	793	3	Y	-0-		104
07	1271 N	956	-0-	-315	-0-	216	1	815	3	Y	-0-		104
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	208	1	748	3	Y	-0-		104
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	250	1	896	3	Y	-0-		104
						247	1	822	3	Y	-0-		104

LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10340 - 10370	
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-		20
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	Y	-0-		20
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18	1	68	3	Y	-0-		20
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	17	1	61	3	Y	-0-		20
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	36	1	131	3	Y	-0-		20
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	14	1	46	3	Y	-0-		20

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #:	35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10419		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	462	1	1848	3	Y	22			102
05	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	368	1	1439	3	Y	22			124
06	2730 X	1609	-0-	-1121	-0-	334	1	1257	3	Y	16			140
07	2821 X	1640	-0-	-1181	-0-	354	1	1272	3	Y	13			153
08	2821 X	2212	-0-	-609	-0-	477	1	1714	3	Y	19	172	1	-0-
09	2340 X	1800	-0-	-540	-0-	416	1	1384	3	Y	-0-			-0-

LIBRE				WELL #:	36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391 - 10413		
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	117	1	467	3	Y	2			34
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	129	1	503	3	Y	4			38
06	1020 N	786	-0-	-234	-0-	161	1	606	3	Y	17			55
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	169	1	606	3	Y	2			57
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	131	1	470	3	Y	3			60
09	780 N	743	-0-	-37	-0-	171	1	569	3	Y	3			63

LIBRE				WELL #:	26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416 - 10435		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	Y	-0-			4
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			4
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			4
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	Y	-0-			4
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			4
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	Y	-0-			4

LIBRE				WELL #:	37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	Y	-0-			2
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	4	1	14	3	Y	1			3
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			3
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	3			Y	-0-			3
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	1			4
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	9			Y	-0-			4

LIBRE				WELL #:	25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-			42
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	73	1	286	3	Y	-0-			42
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	76	1	285	3	Y	-0-			42
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	29	1	106	3	Y	-0-			42
08	372 N	95	-0-	-277	-0-	21	1	74	3	Y	-0-			42
09	360 N	194	-0-	-166	-0-	45	1	149	3	Y	-0-			42

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	135	-0-	-15	-0-	27 1	106 3	Y	2			31
							2 9						
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	15 1	58 3	Y	-0-			31
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	Y	-0-			31
07		124 N	61	-0-	-63	-0-	13 1	45 3	Y	3			34
							3 9						
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	11 1	41 3	Y	1			35
							1 9						
*09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	19 1	64 3	Y	3			38
							3 9						

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602													
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL													
SUN EXPLORATION, INC. 829289													
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04	270 N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-			18
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	253	2		2 9	N	2	2 1		18
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	390	2		2 9	N	2	2 1		18
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			18
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			18
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			18

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312														
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	289	2		3 9	N	3	3 1		-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2		2 9	N	2	2 1		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364														
04	330 N	187	-0-	-143	-0-	187	2			Y	-0-			7
05	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	2			Y	-0-			7
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			7
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			7
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			7

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360														
04	720 N	108	-0-	-612	-0-	108	2			Y	-0-			5
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	766	2		8 9	Y	7	7 1		5
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339	2		2 9	Y	2	2 1		5
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			5
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290														
04	2550 X	1572	-0-	-978	-0-	1572	2			Y	-0-			21
05	2635 X	2184	-0-	-451	-0-	2162	2		22 9	Y	20	20 1		21
06	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	2		33 9	Y	30	30 1		21
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			21
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-			21
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT			21

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086														
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-			9
05	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			9
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			9

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352														
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			2
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	2		2 9	N	2	2 1		2
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2		2 9	N	2	2 1		2
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			2

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 9311 - 9478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		870 N	579	-0-	-291	-0-	579 2		Y	-0-		12
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	969 2	10 9	Y	9	9 1	12
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1646 2	10 9	Y	9	9 1	12
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		12
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		12
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			Y	NO RPT		12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8914 - 9600	
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151 2		Y	-0-		17
05		217 N	26	-0-	-191	-0-	26 2		Y	-0-		17
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		17
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		17
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		17
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		17

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9253 - 9313	
04		240 N	179	-0-	-61	-0-	179 2		Y	-0-		4
05		310 N	251	-0-	-59	-0-	249 2	2 9	Y	2	2 1	4
06		469 N	469	-0-	-0-	-0-	466 2	3 9	Y	3	3 1	4
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		4
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		4
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		4

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF. 8903 - 9394	
04		480 N	204	-0-	-276	-0-	204 2		Y	-0-		5
05		455 N	455	-0-	-0-	-0-	451 2	4 9	Y	4	4 1	5
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	731 2	4 9	Y	4	4 1	5
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		5
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-		5
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT		5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8888 - 9002	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID ->	163735	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9180 - 9230	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
05	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	2			N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 N	141	-0-	21 B	-23839	141	2			N	-0-					-0-
05	124 N	149	-0-	25 B	-23814	149	2			N	-0-					-0-
06	120 N	147	-0-	27 B	-23787	147	2			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6 B	-23787	149	2			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15 B	-23787	140	2			N	-0-					-0-
09	0	130	-0-	130 B	-23657	130	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1080 N	1223	-0-	143 B	-51033	160	1	1056	2	N	6	11	1			8
05	1178 N	1231	-0-	53 B	-50980	169	1	1062	2	N	-0-					8
06	1140 N	1182	-0-	42 B	-50938	167	1	1013	2	N	2					10
07	1178 N	1202	-0-	24 B	-50914	154	1	1048	2	N	-0-					10
08	1178 N	1171	-0-	-7 B	-50914	149	1	1022	2	N	-0-					10
09	0	1178	-0-	1178 B	-49736	150	1	1028	2	N	-0-					10

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

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

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	N	-0-					28
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	8	1	218	2	N	-0-					28
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	471	2	N	-0-					28
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	15	1	396	2	N	-0-					28
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	14	1	364	3	N	-0-					28
09	0	380	-0-	380	380	14	1	366	3	N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	35	1	961	3	N	-0-					9
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	41	1	1116	2	N	-0-					9
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-					9
07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	41	1	1117	2	N	-0-					9
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	45	1	1174	3	N	-0-					9
09	0	918	-0-	918	918	35	1	883	3	N	-0-					9

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582
HUBBERD "B"		WELL #:		5								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1 9 N	1			1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			1
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			1
09	0	117	-0-	117	-0-	116	2	1 9 N	1			2

HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	2	1 9 N	1	24 1		34
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2216	2	1 9 N	1			35
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2 9 N	2			37
07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			37
08	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2	N	-0-			37
09	0	1699	-0-	1699	-0-	1698	2	1 9 N	1			38

LIZ (8840)		54194 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD TRUST		WELL #: 74		RRCID -> 215850		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIZ (9200)		54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD		WELL #: 2		RRCID -> 149470		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118		
04	600 N	276	-0-	-324	-0-	10 1	256 3	N	9	14
05	651 N	626	-0-	-25	-0-	10 9				
06	540 N	307	-0-	-233	-0-	22 1	604 2	N	-0-	14
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	11 1	296 2	N	-0-	14
08	620 N	248	-0-	-372	-0-	16 1	440 2	N	-0-	14
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	9 1	239 3	N	-0-	14
						10 1	249 3	N	-0-	14

HUBBERD		WELL #: 4		RRCID -> 149895		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237		
04	1860 N	1619	-0-	-241	-0-	58 1	1561 3	N	-0-	41
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	59 1	1608 2	N	-0-	41
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	57 1	1519 2	N	-0-	41
07	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	58 1	1573 2	N	-0-	41
08	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	61 1	1592 3	N	-0-	41
09	0	1657	-0-	1657	1657	63 1	1594 3	N	-0-	41

HUBBERD		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128		
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	37 1	1008 3	N	-0-	118
05	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	40 1	1069 2	N	-0-	118
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40 1	1057 2	N	41 145 1	14
						45 9				
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	35 1	938 2	N	-0-	14
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	36 1	945 3	N	-0-	14
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	39 1	998 3	N	-0-	14

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053		
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9 1	228 3	N	-0-	14
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	208 2	N	-0-	14
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 2	N	-0-	14
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	4 1	121 2	N	-0-	14
08	155 N	132	-0-	-23	-0-	5 1	127 3	N	-0-	14
09	0	209	-0-	209	209	8 1	201 3	N	-0-	14

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		596 N	596	-0-	-0-		21 1	575 3		N	-0-			39
05		487 N	487	-0-	-0-		17 1	470 2		N	-0-			39
06		572 N	572	-0-	-0-		21 1	551 2		N	-0-			39
07		563 N	563	-0-	-0-		20 1	543 2		N	-0-			39
08		655 N	655	-0-	-0-		24 1	631 3		N	-0-			39
*09		622 N	622	-0-	-0-		24 1	598 3		N	-0-			39

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 15 T		RRCID -> 153746		COMPL. DATE 04/06/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 11		RRCID -> 154061		COMPL. DATE 12/21/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024					
04	450 N	333	-0-	-117	-0-	12 1	321 3	N		-0-				13
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	17 1	470 2	N		-0-				13
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	15 1	388 2	N		-0-				13
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	15 1	402 2	N		5				18
						6 9								
08	496 N	183	-0-	-313	-0-	6 1	177 3	N		-0-				18
09	0	365	-0-	365	365	14 1	351 3	N		-0-				18

HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	74	1	1977	3	N	-0-		51
05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	78	1	2125	2	N	-0-		51
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	2	N	-0-		51
07	2108 N	1892	-0-	-216	-0-	68	1	1824	2	N	-0-		51
08	2201 N	992	-0-	-1209	-0-	36	1	956	3	N	-0-		51
09	0	1685	-0-	1685	1685	64	1	1621	3	N	-0-		51

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	74	1	1995	3	N	-0-		46
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	81	1	2184	2	N	-0-		46
06	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	82	1	2190	2	N	-0-		46
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	78	1	2123	2	N	-0-		46
08	2263 N	2219	-0-	-44	-0-	80	1	2139	3	N	-0-		46
09	0	2352	-0-	2352	2352	88	1	2243	3	N	19		65
						21	9						

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

04	450 N	218	-0-	-232	-0-	8	1	210	3	N	-0-		57
05	434 N	104	-0-	-330	-0-	4	1	100	2	N	-0-		57
06	270 N	105	-0-	-165	-0-	4	1	101	2	N	-0-		57
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-		57
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	N	-0-		57
09	0	333	-0-	333	333	12	1	321	3	N	-0-		57

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD ESTATE "D"		WELL #:		68ST	RRCID ->	209836	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8456 - 9025	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1890 N	1665	-0-	-225	-0-	60 1	1605 3	N	-0-			95
05		2077 N	1799	-0-	-278	-0-	64 1	1735 2	N	-0-			95
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	70 1	1869 2	N	-0-			95
07		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	70 1	1898 2	N	-0-			95
08		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	71 1	1878 3	N	-0-			95
09		0	1928	-0-	1928	1928	73 1	1855 3	N	-0-			95

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #:		76	RRCID ->	210773	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	9112	PERF.	8138 - 8964	
04		2190 N	1018	-0-	-1172	-0-	36 1	982 3	N	-0-			93
05		2077 N	1012	-0-	-1065	-0-	36 1	976 2	N	-0-			93
06		1380 N	969	-0-	-411	-0-	35 1	934 2	N	-0-			93
07		1054 N	903	-0-	-151	-0-	32 1	871 2	N	-0-			93
08		1023 N	897	-0-	-126	-0-	33 1	864 3	N	-0-			93
09		0	430	-0-	430	430	16 1	394 3	N	18	99 1		12
							20 9						

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	135275	COMPL. DATE	06/16/1990	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	8257 - 8356	
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15											
04		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	154 1	1721 2	Y	-0-			6
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	179 1	1757 2	Y	-0-			6
06		1770 N	1739	-0-	-31	-0-	157 1	1582 2	Y	-0-			6
07		1953 N	1668	-0-	-285	-0-	148 1	1520 2	Y	-0-			6
08		1922 N	1168	-0-	-754	-0-	89 1	1079 2	Y	-0-			6
09		0	1111	-0-	1111	1111	111 1	1000 2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 17	RRCID ->	146527	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8662 - 8940	
04		10020 X	9393	-0-	-627	-0-	773 1	8620 2	Y	-0-			40
05		10354 X	9621	-0-	-733	-0-	889 1	8730 2	Y	2			42
							2 9						
06		9810 X	9350	-0-	-460	-0-	843 1	8507 2	Y	-0-			42
07		9982 X	9663	-0-	-319	-0-	857 1	8806 2	Y	-0-			42
08		9703 X	9626	-0-	-77	-0-	737 1	8889 2	Y	-0-			42
09		0	9368	-0-	9368	9368	934 1	8434 2	Y	-0-			42

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 19	RRCID ->	153505	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8636 - 8756	
04		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	175 1	1156 2	Y	4	6 1		5
							4 9						
05		1395 N	1382	-0-	-13	-0-	190 1	1192 2	Y	-0-			5
06		1350 N	1341	-0-	-9	-0-	190 1	1150 2	Y	1			6
							1 9						
07		1395 N	1357	-0-	-38	-0-	174 1	1183 2	Y	-0-			6
08		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	168 1	1151 2	Y	-0-			6
09		0	1237	-0-	1237	1237	158 1	1079 2	Y	-0-			6

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 20	RRCID ->	153506	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7982	-	8040
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	201	2	Y	1	1	1	1
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	2	Y	-0-			1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	2	Y	-0-			1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	30	1	204	2	Y	-0-			1
08	248 N	163	-0-	-85	-0-	21	1	142	2	Y	-0-			1
09	0	238	-0-	238	238	30	1	208	2	Y	-0-			1

HUBBERD TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	153621	COMPL. DATE	02/21/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8990	-	9034
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 21	RRCID ->	153714	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	8155	-	8278
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	95	1	1061	2	Y	-0-			5
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	111	1	1095	2	Y	-0-			5
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-			5
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	119	1	1221	2	Y	-0-			5
08	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	93	1	1117	2	Y	-0-			5
09	0	1134	-0-	1134	1134	113	1	1021	2	Y	-0-			5

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 22	RRCID ->	154928	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9178	-	9294
04	2010 N	1904	-0-	-106	-0-	157	1	1747	2	Y	-0-			3
05	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	173	1	1702	2	Y	-0-			3
06	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	125	1	1265	2	Y	-0-			3
07	1953 N	1487	-0-	-466	-0-	132	1	1355	2	Y	-0-			3
08	1860 N	1020	-0-	-840	-0-	78	1	942	2	Y	-0-			3
09	0	933	-0-	933	933	93	1	840	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 24	RRCID ->	156918	COMPL. DATE	01/20/1996	TOTAL DEPTH	8628	PERF.	8268	-	8342
04	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	382	1	2525	2	Y	-0-			-0-
05	2821 N	1563	-0-	-1258	-0-	215	1	1348	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	218	1	1320	2	Y	-0-			-0-
07	2945 N	2254	-0-	-691	-0-	289	1	1965	2	Y	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	263	1	1805	2	Y	-0-			-0-
09	0	2761	-0-	2761	2761	352	1	2409	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 25	RRCID ->	157551	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8254	-	8361
04	8910 X	7885	-0-	-1025	-0-	1032	1	6824	2	Y	26	50	1	15
05	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	1304	1	8175	2	Y	-0-			15
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	1289	1	7818	2	Y	8			23
07	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	1107	1	7515	2	Y	1			24
08	9238 X	9025	-0-	-213	-0-	1150	1	7875	2	Y	-0-			24
09	0	8752	-0-	8752	8752	1116	1	7636	2	Y	-0-			24

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2310 N	2026	-0-	-284	-0-	167 1	1859 2	N	-0-	17
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	248 1	2433 2	N	1	18
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	205 1	2070 2	N	-0-	18
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	210 1	2154 2	N	-0-	18
08	2697 N	2388	-0-	-309	-0-	183 1	2205 2	N	-0-	18
09	0	2304	-0-	2304	2304	230 1	2074 2	N	-0-	18

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549		
04	3900 X	3003	-0-	-897	-0-	247 1	2756 2	Y	-0-	16
05	4030 X	3238	-0-	-792	-0-	299 1	2938 2	Y	1	17
06	3900 X	3258	-0-	-642	-0-	294 1	2964 2	Y	-0-	17
07	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	308 1	3165 2	Y	-0-	17
08	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	260 1	3132 2	Y	-0-	17
09	0	3333	-0-	3333	3333	332 1	3001 2	Y	-0-	17

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117		
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	56 1	373 2	Y	2	3 1 7
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	81 1	507 2	Y	-0-	7
06	510 N	404	-0-	-106	-0-	57 1	347 2	Y	-0-	7
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	64 1	437 2	Y	1	8
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	65 1	443 2	Y	-0-	8
09	0	442	-0-	442	442	56 1	386 2	Y	-0-	8

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 195183		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582		
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	49 1	324 2	Y	1	2 1 1
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	51 1	318 2	Y	-0-	1
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	50 1	306 2	Y	-0-	1
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	45 1	302 2	Y	-0-	1
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	44 1	306 2	Y	-0-	1
09	0	354	-0-	354	354	45 1	309 2	Y	-0-	1

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 29		RRCID -> 197445		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586		
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	2
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 2	Y	-0-	2
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	14 1	138 2	Y	-0-	2
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	16 1	162 2	Y	-0-	2
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	16 1	187 2	Y	-0-	2
09	0	117	-0-	117	117	12 1	105 2	Y	-0-	2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 37		RRCID -> 213305		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
09	0	18	-0-	18	18	2 1	16 2	N	-0-	-0-

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5520 X	5049	-0-	-471	-0-	415	1	4634	2	N	-0-			29
05	5704 X	5114	-0-	-590	-0-	472	1	4640	2	N	2			31
						2	9							
06	5520 X	5170	-0-	-350	-0-	466	1	4704	2	N	-0-			31
07	5301 X	5176	-0-	-125	-0-	459	1	4717	2	N	-0-			31
08	5239 X	5233	-0-	-6	-0-	401	1	4832	2	N	-0-			31
09	0	4911	-0-	4911	4911	489	1	4422	2	N	-0-			31
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232		
04	570 N	363	-0-	-207	-0-	45	1	299	2	N	17	31	1	19
						19	9							
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-			19
06	330 N	244	-0-	-86	-0-	34	1	203	2	N	6			25
						7	9							
07	372 N	216	-0-	-156	-0-	28	1	187	2	N	1			26
						1	9							
08	372 N	281	-0-	-91	-0-	36	1	245	2	N	-0-			26
09	0	218	-0-	218	218	28	1	190	2	N	-0-			26
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526		
04	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	363	1	2397	2	N	13	24	1	7
						14	9							
05	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	382	1	2393	2	N	-0-			7
06	2850 X	2775	-0-	-75	-0-	392	1	2379	2	N	4			11
						4	9							
07	2945 X	2704	-0-	-241	-0-	347	1	2357	2	N	-0-			11
08	2852 X	952	-0-	-1900	-0-	121	1	831	2	N	-0-			11
09	0	1901	-0-	1901	1901	242	1	1659	2	N	-0-			11
LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178												
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	160	1	592	2	N	36	24	1	33
						40	9							
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	215	1	512	2	N	46	49	1	30
						51	9							
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	39	24	1	45
						43	9							
07	806 N	703	-0-	-103	-0-	215	1	448	2	N	36	50	1	31
						40	9							
08	775 N	757	-0-	-18	-0-	215	1	501	2	N	37	23	1	45
						41	9							
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	207	1	456	2	N	35	24	1	56
						39	9							

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC. 534178
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	N	6	4	1	4
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	102	2	N	8	9	1	3
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	42	1	75	2	N	7	4	1	6
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	43	1	89	2	N	6	8	1	4
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	43	1	100	2	N	6	4	1	6
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	42	1	91	2	N	6	4	1	8

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	3			9
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-			9
06	180 N	69	-0-	-111	-0-	30	1	39	3	Y	-0-			9
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	31	1	118	3	Y	2			11
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	5	1	8	15
09	0	266	-0-	266	266	30	1	236	3	Y	-0-			15

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	120	1	1305	3	Y	39			55
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	124	1	1519	3	Y	47	9	8	93
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	120	1	1591	3	Y	34	90	1	33
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	124	1	1556	3	Y	32			65
08	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	124	1	1608	3	Y	36	6	8	95
09	0	1462	-0-	1462	1462	120	1	1311	3	Y	28	111	1	12

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	60	1	953	3	Y	9			10
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	62	1	991	3	Y	3	3	8	10
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	4	8	1	5
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	4			9
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	62	1	895	3	Y	9	2	8	16
09	0	836	-0-	836	836	60	1	774	3	Y	2	7	1	11

 LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	120 1	1331 3	Y	24			29
05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	124 1	1432 3	Y	29	5 8		53
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	120 1	1484 3	Y	27	71 1	3 8	6
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	124 1	1311 3	Y	19			25
08	1581 N	1568	-0-	-13	-0-	124 1	1415 3	Y	26	4 8		47
09	0	1456	-0-	1456	1456	120 1	1315 3	Y	19	58 1		8

 CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	60 1	612 3	Y	-0-			14
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	62 1	700 3	Y	-0-			14
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	60 1	671 3	Y	-0-			14
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	62 1	628 3	Y	-0-			14
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62 1	657 3	Y	-0-			14
09	0	603	-0-	603	603	60 1	543 3	Y	-0-			14

 LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OLIPDP II, LLC 100467
 TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			Y	-0-			41
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-			41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 7		29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297									
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS									
OLIPDP II, LLC 100467									
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
REMORA OPERATING, LLC 701613									
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714									
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7305 3	N	-0-	308
05	7316 X	7227	-0-	-89	-0-	7227 3	N	-0-	308
06	7080 X	5583	-0-	-1497	-0-	5583 3	N	-0-	308
07	7316 X	5207	-0-	-2109	-0-	5207 3	N	-0-	308
08	7316 X	4467	-0-	-2849	-0-	4467 3	N	-0-	308
09	7080 X NO RPT	-0-	-0-	-7080	-0-		N	NO RPT	308
LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL									
REMORA OPERATING, LLC 701613									
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	99

WELDER GU 217		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)		//CONT.//		54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
WELDER GU 217		WELL #:		1 C		RRCID -> 213015		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WELDERS HEIRS 71		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-		194
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12652			N	NO RPT		194

EXXON STATE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

REMORA OPERATING, LLC		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
WELDER GU 217		701613										
WELDER GU 217		WELL #:		1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EL PEYOTE MINERAL TRUST		238722										
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682		
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-		-0-
05		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2	N	-0-		-0-
06		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2	N	-0-		-0-
07		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	2	N	-0-		-0-
08		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-		-0-
09		1350 X	21	-0-	-1329	-0-	21	2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		

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

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	146166	COMPL. DATE	06/14/1993	TOTAL DEPTH	14060	PERF.11730 - 11774	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		870 N	505	-0-	-365	-0-	505 2		N	-0-		-0-
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
06		960 N	644	-0-	-316	-0-	644 2		N	-0-		-0-
07		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-		-0-
08		806 N	499	-0-	-307	-0-	499 2		N	-0-		-0-
09		630 N	3	-0-	-627	-0-	3 2		N	-0-		-0-

LOMA VIEJA		WELL #:		4	RRCID ->	147016	COMPL. DATE	08/22/1993	TOTAL DEPTH	14900	PERF.12406 - 14564
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	166416	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.12086 - 12584
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.12460 - 12892
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-	-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-	-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-	-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-
09	510 N	4	-0-	-506	-0-	4 2			N	-0-	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 2248 - 2312
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
GARZA HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858											
VELA ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330			
04		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
08		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09		360 N	171	-0-	-189	-0-	171	2			N	-0-			-0-
VELA ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263			
04		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-			20
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			20
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			20
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			20
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			20
*09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-			20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
XOG OPERATING LLC				945921											
LEHMAN				WELL #:	A 7	RRCID ->	230547	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 7916 - 7921			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES							
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925											
HORNE				WELL #:	1	RRCID ->	254089	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4206 - 4210			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552								
MILLER FEE		WELL #:		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019										

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
MILLER, M. M.		WELL #:		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164361		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)		54765 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
CRESTONIO PROPERTIES		WELL #:		RRCID -> 274896		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3899 - 3904		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
MILLER		WELL #:		RRCID -> 163480		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552													
M. M. MILLER & SONS FEE		WELL #:		RRCID -> 198226		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 3706 - 3712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				191
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2018															

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MILLER		1		RRCID -> 184942		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 6412		PERF. 3748 - 3752					
04	420	N	401	-0-	-19	B	-0-	55	1	313	2	Y	30		650
05	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	33	9	61	1	Y	30		680
06	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	33	9	63	1	Y	30		710
07	428	N	428	-0-	-0-	B	-0-	33	9	62	1	Y	20		730
08	434	N	401	-0-	-33	B	-0-	22	9	59	1	Y	3		733
*09	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	3	9	58	1	Y	179	179 1	733
								197	9						

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735		PERF. 6966 - 7612					
ESPERANZA		WELL #:		4											
04	394	N	394	-0-	-0-		-0-	394	3			N	-0-		62
05	225	N	225	-0-	-0-		-0-	225	3			N	-0-		62
06	240	N	224	-0-	-16		-0-	224	3			N	-0-		62
07	248	N	177	-0-	-71		-0-	177	3			N	-0-		62
08	217	N	205	-0-	-12		-0-	205	3			N	-0-		62
09	210	N	161	-0-	-49		-0-	161	3			N	-0-		62

ESPERANZA		WELL #:		1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6867 - 7705			
04	300	N	212	-0-	-88		-0-	212	3			N	-0-		2
05	310	N	278	-0-	-32		-0-	278	3			N	-0-		2
06	300	N	240	-0-	-60		-0-	240	3			N	-0-		2
07	263	N	263	-0-	-0-		-0-	263	3			N	-0-		2
08	292	N	292	-0-	-0-		-0-	292	3			N	-0-		2
*09	242	N	242	-0-	-0-		-0-	242	3			N	-0-		2

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
PALMYRA		3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 7885 - 7902					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272															

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456															

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614															

04	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	1290	1	1118	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2267	-0-	-523	-0-	1020	1	1247	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	2185	-0-	-785	-0-	900	1	1285	2	N	-0-			-0-
07	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	1050	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2238	-0-	-831	-0-	1050	1	1188	2	N	-0-			-0-
09	0		1904	-0-	1904	-0-	1904	1	794	2	N	-0-			-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984															

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022												
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	233	2	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	281	2	-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	325	2	-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	328	2	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335												
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	-0-
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	1	2			-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728												
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	33	1	187	2	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	255	2	-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	295	2	-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	279	2	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	254	2	-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	188 1	997 2	N	-0-		32
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	168 1	960 2	N	-0-		32
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	172 1	899 2	N	-0-		32
07		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	195 1	1078 2	N	-0-		32
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	163 1	905 2	N	-0-		32
09		1080 N	997	-0-	-83	-0-	158 1	839 2	N	-0-		32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174												
04		993 N	993	-0-	-0-	-0-	156 1	828 2	N	8		79
05		527 N	399	-0-	-128	-0-	59 1	340 2	N	-0-		79
06		510 N	382	-0-	-128	-0-	61 1	321 2	N	-0-		79
07		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	176 1	973 2	N	-0-		79
08		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	164 1	911 2	N	-0-		79
*09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	121 1	643 2	N	5		84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903												
04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	290 1	1536 2	N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	265 1	1514 2	N	-0-		-0-
06		1470 N	1434	-0-	-36	-0-	230 1	1204 2	N	-0-		-0-
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	255 1	1408 2	N	-0-		-0-
08		1519 N	1427	-0-	-92	-0-	218 1	1209 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1209	-0-	-231	-0-	191 1	1018 2	N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970												
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	157 1	830 2	N	-0-		8
05		971 N	971	-0-	-0-	-0-	144 1	827 2	N	-0-		8
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	155 1	809 2	N	-0-		8
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	177 1	974 2	N	-0-		8
08		961 N	915	-0-	-46	-0-	140 1	775 2	N	-0-		8
09		960 N	909	-0-	-51	-0-	144 1	765 2	N	-0-		8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806												
04		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	351 1	1858 2	N	-0-		109
05		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	378 1	2160 2	N	5		114
06		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	334 1	1744 2	N	-0-		114
07		2294 N	624	-0-	-1670	-0-	95 1	526 2	N	3		117
08		2542 N	2522	-0-	-20	-0-	386 1	2136 2	N	-0-		117
*09		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	377 1	2003 2	N	-0-		117

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030												
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	332 1	1755 2	N	-0-		37
05		2263 N	1967	-0-	-296	-0-	293 1	1674 2	N	-0-		37
06		2010 N	1676	-0-	-334	-0-	269 1	1407 2	N	-0-		37
07		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	322 1	1779 2	N	-0-		37
08		1953 N	1774	-0-	-179	-0-	271 1	1503 2	N	-0-		37
09		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	265 1	1411 2	N	-0-		37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I)	(-)		CODE		CODE	M		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859												
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	163	1	863	2	N	-0-	35
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	140	1	800	2	N	-0-	35
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	191	1	997	2	N	-0-	35
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	216	1	1193	2	N	-0-	35
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	173	1	958	2	N	-0-	35
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	208	1	1104	2	N	-0-	35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930												
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	149	1	786	2	N	-0-	78
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	138	1	788	2	N	-0-	78
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	141	1	739	2	N	-0-	78
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	N	-0-	78
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	145	1	801	2	N	-0-	78
09	870 N	773	-0-	-97	-0-	122	1	651	2	N	-0-	78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

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

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
 RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
05	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	-0-			-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
*07	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
*08	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	205	N	205	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	251	-0-	-28	251	2	N	-0-	-0-	-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	219	N	219	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248	N	221	-0-	-27	221	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090			
04	1253	N	1253	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	525	-0-	-777	525	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1206	-0-	-96	1206	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
04	787	N	787	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3100	N	3266	-0-	166	3266	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2472	N	2306	-0-	-166	2306	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2294	X	1937	-0-	-357	1937	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
04	443	N	443	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434	N	426	-0-	-8	426	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	420	-0-	-45	420	2	N	-0-	-0-	-0-
08	434	N	411	-0-	-23	411	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
04	814	N	814	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-
05	992	N	854	-0-	-138	854	2	N	-0-	-0-	-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	850	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	847	N	847	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-
08	868	N	819	-0-	-49	819	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
04	464	N	464	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527	N	184	-0-	-343	184	2	N	-0-	-0-	-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
07	465	N	336	-0-	-129	336	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942			
04	1681	N	1681	-0-	-0-	1681	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1736	N	692	-0-	-1044	692	2	N	-0-	-0-	-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	1569	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	1689	N	1689	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	244	-0-	244	2539	244	2	N	-0-			-0-
05	2563 X	24	-0-	-2539	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
07	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-			-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484				
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			-0-
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
*07	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	1593	-0-	-608	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1916	N	1916	-0-	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
05	1975	N	1975	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1922	N	1181	-0-	-741	1181	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1887	-0-	-35	1887	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225				
04	375	N	375	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
05	2170	N	74	-0-	-2096	74	2	N	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
*08	934	N	934	-0-	-0-	934	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208				
04	3522	X	3522	-0-	-0-	3522	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3557	-0-	-194	3557	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3557	-0-	-73	3557	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3565	-0-	-186	3565	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3568	-0-	-152	3568	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510			N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492				
04	1332	N	1332	-0-	-0-	1332	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1284	-0-	-111	1284	2	N	-0-			-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	1288	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1198	-0-	-73	1198	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472				
04	4142	X	4142	-0-	-0-	4142	2	N	-0-			-0-
05	3534	X	3240	-0-	-294	3240	2	N	-0-			-0-
06	4097	X	4097	-0-	-0-	4097	2	N	-0-			-0-
*07	5039	X	5039	-0-	-0-	5039	2	N	-0-			-0-
*08	5113	X	5113	-0-	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060				
04	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	301	X	301	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
*07	836	X	836	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
*08	1521	X	1521	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
05	1798 N	153	-0-	-1645	-0-	153 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874				
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
05	682 N	262	-0-	-420	-0-	262 2		N	-0-			-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
*07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			-0-
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-			-0-
*07	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
*08	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502				
04	14B2 EXT	106	-0-	106	1342	106 2		N	-0-			-0-
05	1455 X	113	-0-	-1342	-0-	113 2		N	-0-			-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180				
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-			-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711			
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	-0-
05	589 N	245	-0-	-344	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-	-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3999 X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	3843	-0-	-94	-0-	3843	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.// 882605														
GUERRA, RAUL			WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05		3410 X	1112	-0-	-2298	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06		3120 X	2671	-0-	-449	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
*07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
*08		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO			WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R.			WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272							
04		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05		2542 N	861	-0-	-1681	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
*07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
*08		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL			WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502							
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	54	-0-	54	108	54	2			N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316							
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07		2077 N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
08		2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO			WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432							
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07		775 N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2			WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605												
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	53	-0-	53	53	53	2				-0-
08		14B DENY	53	-0-	53	106	53	2				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	106						-0-
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896												
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2				-0-
05		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2				-0-
06		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2				-0-
*07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2				-0-
*08		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784												
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575												
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450												
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2				-0-
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				-0-
*07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2				-0-
08		868 N	800	-0-	-68	-0-	800	2				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:		7	RRCID ->	186508	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	10248 - 11552
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2	N	-0-			-0-
06	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
*07	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2	N	-0-			-0-
08	4402 X	4076	-0-	-326	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		14	RRCID ->	186513	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7318 - 10532
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	694	-0-	-1290	-0-	694	2	N	-0-			-0-
06	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-
*07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
*08	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		5	RRCID ->	187365	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	10760 - 11280
04	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2	N	-0-			-0-
05	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2	N	-0-			-0-
06	5640 X	3799	-0-	-1841	-0-	3799	2	N	-0-			-0-
07	6913 X	3430	-0-	-3483	-0-	3430	2	N	-0-			-0-
08	6913 X	3377	-0-	-3536	-0-	3377	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:		13	RRCID ->	188114	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	6778 - 10380
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	332	-0-	-1342	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	-0-			-0-
*08	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:		5	RRCID ->	188134	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	9902 - 11472
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	76	-0-	76	76	76	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	63	-0-	63	139	63	2	N	-0-			-0-
08	14B DENY	93	-0-	93	232	93	2	N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	232			N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATA		WELL #:		2	RRCID ->	189565	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	11013 - 11430
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-			-0-
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
07	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #:		6	RRCID ->	189841	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	12170	PERF.	11330 - 11350
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
05	1798 X	1706	-0-	-92	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
*08	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//	882605											
RAMIREZ, M. R.		WELL #:	10	RRCID ->	190602	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9142 - 9160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	8	RRCID ->	190707	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10792 - 11380			
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1248	-0-	-519	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	1887	-0-	-128	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
*08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #:	3	RRCID ->	191625	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11313 - 11985			
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
07	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
*08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #:	6	RRCID ->	191850	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9420 - 11618			
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:	3 T	RRCID ->	192170	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9550 - 9921			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	-0-	109	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	109				N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:	3 C	RRCID ->	192171	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9143 - 9175			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #:	1	RRCID ->	192390	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2936 - 3730			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605											
GUERRA, RAUL		WELL #:		15	RRCID ->	193940	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8850	-	8884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	72	2			N	-0-			-0-
08	14B DENY	46	-0-	46	118	118	46	2			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	118	118					N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #:		7A	RRCID ->	194552	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10400	-	11512	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
05	465 N	403	-0-	-62	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERNA, DONATO		WELL #:		4	RRCID ->	196181	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286	-	9306	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #:		5	RRCID ->	197322	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	7360	-	7370	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #:		4	RRCID ->	198103	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11773	PERF.	11184	-	11594	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE		WELL #:		2	RRCID ->	199383	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	10824	-	11252	
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
05	2976 X	1135	-0-	-1841	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	1018	-0-	-1862	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	1059	-0-	-1917	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
08	2325 X	1005	-0-	-1320	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605										
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680				
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	556	-0-	-529	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
*07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334				
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	239	-0-	-908	-0-	239 2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954 2		N	-0-			-0-
*08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	24	-0-	24	24	24 2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	55	-0-	55	79	55 2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	54	-0-	54	133	54 2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	133			N	NO RPT			-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888				
04	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	1267	-0-	-2267	-0-	1267 2		N	-0-			-0-
06	3210 X	1203	-0-	-2007	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2585	-0-	-980	-0-	2585 2		N	-0-			-0-
*08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502				
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			96
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			96
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			96
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			96
*08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//	882605											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #:	9	RRCID ->	222577	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	8942 - 9347			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL				WELL #:	18	RRCID ->	222928	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	5278 - 8300	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, JOSEFA				WELL #:	6	RRCID ->	222933	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11516 - 11532	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MUNOZ, FERNANDO				WELL #:	10	RRCID ->	242203	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10296 - 10774	
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
*07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, AVELINO				WELL #:	7A	RRCID ->	245801	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10254 - 10676	
04	3000 N	14577	-0-	11577	64034	14577	2			N	-0-			-0-
05	74561 X	10527	-0-	-64034	-0-	10527	2			N	-0-			-0-
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-			-0-
*07	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
*08	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, M. R.				WELL #:	12	RRCID ->	247396	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	11269	PERF.	9324 - 9601	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GUERRA, RAUL				WELL #:	19	RRCID ->	249617	COMPL. DATE	02/15/2018	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10202 - 10270	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	465 N	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-			-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
*07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.//		882605								
GUERRA, AVELINO		WELL #:		8A	RRCID ->	251689	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11292	PERF.11070 - 11380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-		2189 2		N	-0-		-0-
05	3503 X	1774	-0-	-1729	-0-		1774 2		N	-0-		-0-
06	2550 X	1825	-0-	-725	-0-		1825 2		N	-0-		-0-
07	2263 X	1408	-0-	-855	-0-		1408 2		N	-0-		-0-
08	2263 X	1773	-0-	-490	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GUERRA, AVELINO		WELL #:		5	RRCID ->	196032	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)				54866 215	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
GUERRA, RAUL		WELL #:		16	RRCID ->	236704	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2230 - 2374	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO (REKLAW B)				54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ALEXANDER		WELL #:		3	RRCID ->	225320	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4471 - 4494	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLARS						CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		1	RRCID ->	247236	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	12016	PERF. 4908 - 4919	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, M						CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		01	RRCID ->	289827	COMPL. DATE	05/02/2020	TOTAL DEPTH	11309	PERF. 4326 - 4406	
04	35310 X	31167	-0-	-4143	-0-		31167 2		N	-0-		-0-
05	33376 X	33376	-0-	-0-	-0-		33376 2		N	-0-		-0-
06	31560 X	30830	-0-	-730	-0-		30830 2		N	-0-		-0-
07	32612 X	31655	-0-	-957	-0-		31655 2		N	-0-		-0-
08	33387 X	31412	-0-	-1975	-0-		31412 2		N	-0-		-0-
09	0	29929	-0-	29929	-0-		29929 2		N	-0-		-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4508	-		4520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605							
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	-		4911	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390	COMPL. DATE 05/04/1963	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A				
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		N	-0-		-0-
08	279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 4582	-		4596	
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587 2		N	-0-		47
05	2945 X	2023	-0-	-922	-0-	2023 2		N	-0-		47
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-		47
07	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515 2		N	-0-		47
08	2883 X	2050	-0-	-833	-0-	2050 2		N	-0-		47
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-			N	NO RPT		47

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 4728	-		4736	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 4626	-		4630	
04	14B2 EXT	194	-0-	194	1220	194 2		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	271	-0-	271	1491	271 2		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	253	-0-	253	1744	253 2		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	188	-0-	188	1932	188 2		Y	-0-		-0-
*08	2160 X	228	-0-	-1932	-0-	228 2		Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LOPENO (REKLAW B)			//CONT.//	54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING II, LLC			//CONT.//	882605								
MUNOZ, FERNANDO			WELL #:	2	RRCID ->	197202	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 4947 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E			WELL #:	2	RRCID ->	199820	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	9793	PERF. 4736 - 4742	
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-	-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-	-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-	-0-
08	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. R.			WELL #:	11	RRCID ->	200885	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4712 - 4721	
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
05	558 N	121	-0-	-437	-0-	121	2			N	-0-	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
*07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-	-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL			WELL #:	17	RRCID ->	202136	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4722 - 4730	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO, NE (A-3)				54869 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #:	7	RRCID ->	221640	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7636 - 8043	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES STATE GU			WELL #:	2	RRCID ->	261625	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	9850	PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER)		54869 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
GONZALES BENAVIDES TRUST		WELL #:		RRCID ->	213678	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9401 PERF. 6722 - 8566
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014									

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784							
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454
04	6630 X	5448	-0-	-1182	-0-	552 1	4896 2	N	-0-
05	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	658 1	7380 2	N	-0-
06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	704 1	9026 2	N	-0-
07	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	944 1	7753 2	N	-0-
08	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	944 1	6724 2	N	-0-
*09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	837 1	6330 2	N	-0-

EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BENAVIDES MINERAL TRUST		238745							
		WELL #:	2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8411 - 8448
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT	-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BENAVIDES STATE GU		302567							
		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8311 - 8342
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEÑO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

LOPEÑO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10664					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-			-0-
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	1			N	-0-			-0-
09	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	1			N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	75	1	209	2	Y	-0-		9
05	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	75	1	397	2	Y	-0-		9
06	2312 N	2312	-0-	-0-	B	-0-	244	1	2068	2	Y	-0-		9
07	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	227	1	769	2	Y	-0-		9
08	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	227	1	663	2	Y	-0-		9
09	0	1321	-0-	-0-	B	1321	227	1	1094	2	Y	-0-		9

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	55	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	58	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	58	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	0	1479	-0-	1479 B	1479	58	1	1421	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

04	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	30	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	76	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	90	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	90	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	0	430	-0-	430 B	430	90	1	340	2	Y	-0-					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

04	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	939	-0-	939 B	939	939	3			N	-0-					-0-
09	0	1386	-0-	1386 B	2325	1386	3			N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3		N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.// 268323											
FROST BANK		WELL #: 4		RRCID -> 222704		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FROST BANK		WELL #: 5		RRCID -> 222842		COMPL. DATE 09/12/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236				
04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168				
F. GONZALEZ GU		WELL #: 1											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

F. GONZALES GU		WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241				
04	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	58	1	597	2	Y	5		32
						6	9						
05	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	31	1	317	2	Y	92		124
						101	9						
06	720 N	76	-0-	-644 B	-0-	4	1	46	2	Y	24	138	1
						26	9						
07	682 N	46	-0-	-636 B	-0-	1	1	12	2	Y	30		40
						33	9						
08	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	41		81
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	13		94

GRUY, DAGMAR		WELL #: 2		RRCID -> 222674		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208				
04	0 N	72	-0-	72 B	-610561	7	1	63	2	Y	2	1	1
						2	9						
05	0 N	33	-0-	33 B	-610528	3	1	30	2	Y	-0-	1	1
06	150 N	102	-0-	-48 B	-610528	9	1	91	2	Y	2	1	1
						2	9						
07	62 N	72	-0-	10 B	-610518	7	1	64	2	Y	1	2	1
						1	9						
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-610518					Y	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-610518					Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	356	-0-	356 B	-365416	35	1	315	2	Y	5	4 1	4
							6	9						
05		0 N	301	-0-	301 B	-365115	25	1	270	2	Y	5	7 1	2
							6	9						
06		330 N	343	-0-	13 B	-365102	30	1	307	2	Y	5	4 1	3
							6	9						
07		341 N	248	-0-	-93 B	-365102	23	1	222	2	Y	3	6 1	-0-
							3	9						
08		310 N	377	-0-	67 B	-365035	151	1	225	2	Y	1		1
							1	9						
09		330 N	168	-0-	-162 B	-365035	22	1	143	2	Y	3	3 1	1
							3	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180														
04		0 N	103	-0-	103 B	-307958	10	1	93	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	133	-0-	133 B	-307825	11	1	122	2	Y	-0-		-0-
06		120 N	121	-0-	1 B	-307824	11	1	110	2	Y	-0-		-0-
07		93 N	48	-0-	-45 B	-307824	5	1	43	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-307824					Y	-0-		-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-307824					Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628														
04		0 N	147	-0-	147 B	-660972	15	1	130	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
05		0 N	124	-0-	124 B	-660848	10	1	112	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
06		90 N	159	-0-	69 B	-660779	14	1	142	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
07		155 N	99	-0-	-56 B	-660779	9	1	89	2	Y	1	2 1	-0-
							1	9						
08		124 N	83	-0-	-41 B	-660779	33	1	50	2	Y	-0-		-0-
09		150 N	259	-0-	109 B	-660670	34	1	221	2	Y	4	4 1	-0-
							4	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596														
04		0 N	42	-0-	42 B	-613872	4	1	37	2	Y	1	1 1	14
							1	9						
05		0 N	39	-0-	39 B	-613833	3	1	35	2	Y	1	1 1	14
							1	9						
06		60 N	57	-0-	-3 B	-613833	5	1	51	2	Y	1	1 1	14
							1	9						
07		31 N	10	-0-	-21 B	-613833	1	1	9	2	Y	-0-	5 1	9
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-613833					Y	-0-		9
09		60 N	24	-0-	-36 B	-613833	3	1	20	2	Y	1	1 1	9
							1	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	0 N	1340	-0-	1340 B	-670426	133	1	1184	2	Y	21	17	1	26
						23	9							
05	0 N	1351	-0-	1351 B	-669075	113	1	1214	2	Y	22	34	1	14
						24	9							
06	1200 N	1307	-0-	107 B	-668968	116	1	1169	2	Y	20	17	1	17
						22	9							
07	1395 N	450	-0-	-945 B	-668968	43	1	403	2	Y	4	14	1	7
						4	9							
08	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-668968					Y	-0-			7
09	1290 N	1338	-0-	48 B	-668920	178	1	1138	2	Y	20	21	1	6
						22	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522														
04	0 N	36	-0-	36 B	-781901	4	1	32	2	Y	-0-			13
05	0 N	68	-0-	68 B	-781833	6	1	61	2	Y	1	2	1	12
						1	9							
06	30 N	116	-0-	86 B	-781747	10	1	104	2	Y	2	1	1	13
						2	9							
07	31 N	2	-0-	-29 B	-781747	2	2			Y	-0-	4	1	9
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-781747					Y	-0-			9
09	90 N	65	-0-	-25 B	-781747	9	1	56	2	Y	-0-	3	1	6

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598														
04	0 N	79	-0-	79 B	-522839	8	1	70	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
05	0 N	33	-0-	33 B	-522806	3	1	29	2	Y	1	1	1	10
						1	9							
06	180 N	148	-0-	-32 B	-522806	13	1	132	2	Y	3	2	1	11
						3	9							
07	93 N	229	-0-	136 B	-522670	22	1	205	2	Y	2	7	1	6
						2	9							
08	31 N	28	-0-	-3 B	-522670	11	1	17	2	Y	-0-			6
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-522670					Y	-0-	6	1	-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	2	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322														
04	0 N	51	-0-	51 B	-85716	5	1	46	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	23	-0-	23 B	-85693	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14 B	-85693	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-85693					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-85693					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-85693					Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:	16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7948 - 8560			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	992	-0-	992 B	-410038	99	1	875	2	Y	16	12	1	10
						18	9							
05	0 N	1150	-0-	1150 B	-408888	96	1	1034	2	Y	18	27	1	1
						20	9							
06	960 N	1103	-0-	143 B	-408745	98	1	986	2	Y	17	13	1	5
						19	9							
07	1023 N	389	-0-	-634 B	-408745	37	1	348	2	Y	4	9	1	-0-
						4	9							
08	1054 N	1	-0-	-1053 B	-408745	1	2			Y	-0-			-0-
						34	1	219	2	Y	4	4	1	-0-
09	1020 N	257	-0-	-763 B	-408745	4	9							-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:	11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7940 - 8568
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:	17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7848 - 8464
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100			Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:	14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7874 - 8148			
04	3902 X	3902	-0-	-0- B	-0-	388	1	3446	2	Y	62	49	1	29
						68	9							
05	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	332	1	3558	2	Y	63	92	1	-0-
						69	9							
06	4560 X	3510	-0-	-1050 B	-0-	311	1	3141	2	Y	53	39	1	14
						58	9							
07	4712 X	1400	-0-	-3312 B	-0-	132	1	1251	2	Y	15	29	1	-0-
						17	9							
08	4030 X	101	-0-	-3929 B	-0-	41	1	60	2	Y	-0-			-0-
						312	1	2003	2	Y	33	33	1	-0-
09	3900 X	2351	-0-	-1549 B	-0-	36	9							-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:	15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7952 - 8588			
04	0 N	63	-0-	63 B	-77550	6	1	56	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	0 N	53	-0-	53 B	-77497	4	1	48	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	60 N	92	-0-	32 B	-77465	8	1	83	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-77465					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
09	90 N	50	-0-	-40 B	-77465	7	1	42	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 X	3397	-0-	3397 B	-32181	338	1	3000	2	Y	54	42 1	34
						59	9						
05	0 X	3494	-0-	3494 B	-28687	293	1	3142	2	Y	54	82 1	6
						59	9						
06	3270 X	3318	-0-	48 B	-28639	294	1	2968	2	Y	51	39 1	18
						56	9						
07	3503 X	1560	-0-	-1943 B	-28639	147	1	1395	2	Y	16	34 1	-0-
						18	9						
08	3503 X	173	-0-	-3330 B	-28639	69	1	103	2	Y	1		1
						1	9						
09	3390 X	3528	-0-	138 B	-28501	469	1	3005	2	Y	49	50 1	-0-
						54	9						

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496													
04	0 N	37	-0-	37 B	-262873	4	1	33	2	Y	-0-		3
05	0 N	60	-0-	60 B	-262813	5	1	55	2	Y	-0-		3
06	30 N	96	-0-	66 B	-262747	9	1	87	2	Y	-0-		3
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-262747					Y	-0-		3
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-262747					Y	-0-		3
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-262747					Y	-0-		3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582													
04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	19	1	168	2	Y	3	2 1	8
						3	9						
05	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	26	1	282	2	Y	4	7 1	5
						4	9						
06	450 N	295	-0-	-155 B	-0-	26	1	265	2	Y	4	3 1	6
						4	9						
07	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	14	1	131	2	Y	2	4 1	4
						2	9						
08	310 N	31	-0-	-279 B	-0-	12	1	19	2	Y	-0-		4
09	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440													
04	0 N	31	-0-	31 B	-541089	3	1	28	2	Y	-0-		4
05	0 N	14	-0-	14 B	-541075	1	1	13	2	Y	-0-		4
06	30 N	29	-0-	-1 B	-541075	3	1	26	2	Y	-0-		4
07	31 N	11	-0-	-20 B	-541075	1	1	10	2	Y	-0-		4
08	14 N	-0-	-0-	-14 B	-541075					Y	-0-		4
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-541075					Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538													
04	0 N	20	-0-	20 B	-86045	2	1	18	2	Y	-0-		12
05	0 N	16	-0-	16 B	-86029	1	1	15	2	Y	-0-		12
06	30 N	9	-0-	-21 B	-86029	1	1	8	2	Y	-0-		12
07	31 N	7	-0-	-24 B	-86029	1	1	6	2	Y	-0-		12
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-86029					Y	-0-		12
09	9 N	-0-	-0-	-9 B	-86029					Y	-0-		12

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	72	-0-	72 B	-8452	7	1	63	2	Y	2	1	1	1
05	0 N	72	-0-	72 B	-8380	2	9	65	2	Y	1	2	1	-0-
06	30 N	122	-0-	92 B	-8288	6	1	109	2	Y	2	1	1	1
07	62 N	28	-0-	-34 B	-8288	1	9	25	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	62 N	5	-0-	-57 B	-8288	3	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-8288	2	1			Y	-0-			-0-

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 - 8508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9193 - 13210		
04	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	81	1	724	2	Y	12	10	1	10
05	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	13	9	876	2	Y	16	23	1	3
06	988 N	988	-0-	-0- B	-0-	82	1	885	2	Y	14	11	1	6
07	837 N	811	-0-	-26 B	-0-	18	9	724	2	Y	9	15	1	-0-
08	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	88	1	576	2	Y	3			3
*09	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	15	9	1042	2	Y	17	19	1	1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9305 - 11570		
04	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	116	1	1033	2	Y	19	15	1	9
05	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	21	9	1005	2	Y	17	26	1	-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	94	1	1024	2	Y	17	13	1	4
07	1209 N	404	-0-	-805 B	-0-	19	9	362	2	Y	4	8	1	-0-
08	1116 N	241	-0-	-875 B	-0-	102	1	144	2	Y	1			1
09	1140 N	78	-0-	-1062 B	-0-	38	1	67	2	Y	1	1	1	1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 10377 - 13412
04	3058 X	3058	-0-	-0- B	-0-	309 1	2749 2	Y	-0-		9
05	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	266 1	2855 2	Y	-0-		9
06	3000 X	2693	-0-	-307 B	-0-	243 1	2450 2	Y	-0-		9
07	3162 X	1224	-0-	-1938 B	-0-	117 1	1107 2	Y	-0-		9
08	3162 X	166	-0-	-2996 B	-0-	67 1	99 2	Y	-0-		9
09	3060 X	1521	-0-	-1539 B	-0-	205 1	1316 2	Y	-0-		9

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491
04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	63 1	556 2	Y	-0-		2
05	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	52 1	555 2	Y	-0-		2
06	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	51 1	520 2	Y	-0-		2
07	651 N	252	-0-	-399 B	-0-	24 1	228 2	Y	-0-		2
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			Y	-0-		2
*09	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	119 1	761 2	Y	-0-		2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080
04	1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	175 1	1555 2	Y	28	22 1	23
05	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	140 1	1497 2	Y	26	39 1	10
06	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	146 1	1478 2	Y	25	19 1	16
07	1829 N	1062	-0-	-767 B	-0-	100 1	951 2	Y	10	26 1	-0-
08	1674 N	784	-0-	-890 B	-0-	314 1	468 2	Y	2		2
09	1650 N	1561	-0-	-89 B	-0-	207 1	1330 2	Y	22	24 1	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751
04	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	77 1	683 2	Y	13	10 1	9
05	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	65 1	694 2	Y	12	18 1	3
06	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	66 1	666 2	Y	11	9 1	5
07	806 N	278	-0-	-528 B	-0-	26 1	249 2	Y	3	7 1	1
08	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			Y	-0-		1
09	750 N	623	-0-	-127 B	-0-	83 1	530 2	Y	9	10 1	-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.10123	- 12128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	180 N	4	-0-	-176 B	-0-	4	2			N	-0-				13
05	155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3	2			N	-0-				13
06	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-				13
07	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	1	8	1		6
08	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				6
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				6

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8032	- 8278	
PEAL RANCH															
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	32	1	402	2	N	-0-				150
05	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	27	1	336	2	N	-0-				150
06	390 N	320	-0-	-70 B	-0-	25	1	295	2	N	-0-				150
07	434 N	328	-0-	-106 B	-0-	25	1	303	2	N	-0-				150
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	28	1	337	2	N	-0-				150
09	0	389	-0-	389 B	389	32	1	357	2	N	-0-				150

PEAL RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8000	- 8232	
04	150 N	166	-0-	16 B	-355	12	1	154	2	N	-0-				130
05	155 N	163	-0-	8 B	-347	12	1	151	2	N	-0-				130
06	150 N	151	-0-	1 B	-346	12	1	139	2	N	-0-				130
07	186 N	163	-0-	-23 B	-346	12	1	151	2	N	-0-				130
08	155 N	180	-0-	25 B	-321	14	1	166	2	N	-0-				130
09	0	187	-0-	187 B	-134	15	1	172	2	N	-0-				130

PEAL RANCH				WELL #:		5	RRCID ->	202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-				67

PEAL RANCH				WELL #:		6	RRCID ->	203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-				175

PETERS RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			138

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218														

04	2887 X	2887	-0-	-0- B	-0-	210	1	2637	2	N	36			95
						40	9							
05	3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	231	1	2867	2	N	9			104
						10	9							
06	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	218	1	2579	2	N	-0-			104
07	2976 X	2908	-0-	-68 B	-0-	217	1	2637	2	N	49			153
						54	9							
08	3100 X	3027	-0-	-73 B	-0-	229	1	2791	2	N	6			159
						7	9							
09	0	3171	-0-	3171 B	3171	254	1	2862	2	N	50			209
						55	9							

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122														

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297														

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-			15

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857														

04	5130 X	4302	-0-	-828 B	-0-	317	1	3985	2	N	-0-			120
05	5301 X	4223	-0-	-1078 B	-0-	315	1	3908	2	N	-0-			120
06	4050 X	3782	-0-	-268 B	-0-	295	1	3487	2	N	-0-			120
07	4433 X	4105	-0-	-328 B	-0-	312	1	3793	2	N	-0-			120
08	4529 X	4529	-0-	-0- B	-0-	343	1	4186	2	N	-0-			120
09	0	4676	-0-	4676 B	4676	381	1	4295	2	N	-0-			120

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		8
PEAL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
04		3738 X	3738	-0-	-0- B	-0-	275 1	3463 2	N	-0-		124
05		3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	269 1	3341 2	N	-0-		124
06		3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	259 1	3058 2	N	-0-		124
07		3875 X	3591	-0-	-284 B	-0-	273 1	3318 2	N	-0-		124
08		3875 X	2639	-0-	-1236 B	-0-	200 1	2439 2	N	-0-		124
09		0	1746	-0-	1746 B	1746	142 1	1604 2	N	-0-		124
FROST BANK/PEAL RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
04		2340 N	1986	-0-	-354 B	-0-	146 1	1840 2	N	-0-		152
05		2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	189 1	2348 2	N	-0-		152
06		2250 N	2162	-0-	-88 B	-0-	169 1	1993 2	N	-0-		152
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	169 1	2048 2	N	-0-		152
08		2418 N	2101	-0-	-317 B	-0-	159 1	1942 2	N	-0-		152
09		0	2188	-0-	2188 B	2188	178 1	2010 2	N	-0-		152
LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)				54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.				022499								
SCOTT & HOPPER		WELL #:		1	RRCID ->	199341	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	8812 - 9210
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
SCOTT & HOPPER		WELL #:		2	RRCID ->	208804	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9751	PERF.	8864 - 8904
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		105
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		132
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		147
BESCO OPERATING, L.P.				068208								
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		7	RRCID ->	143027	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9817 - 12200
04		1170 N	550	-0-	-620	-0-	35 1	498 2	Y	15	15 1	15
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	17 9		Y	-0-		15
06		1260 N	106	-0-	-1154	-0-	3 1	103 2	Y	-0-	15 1	-0-
07		558 N	71	-0-	-487	-0-	71 2		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		120 N	14	-0-	-106	-0-	14 2		Y	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	1	-0-	-89	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-			-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		1140 N	38	-0-	-1102	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

04		2160 X	844	-0-	-1316	-0-	-0-	54	1	775	2	Y	14	30	1	15
								15	9							
05		2232 X	480	-0-	-1752	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			15
06		2160 X	177	-0-	-1983	-0-	-0-	5	1	172	2	Y	-0-	15	1	-0-
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	652	2	Y	12	8	1	4
								13	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2022													

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-			-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2022													

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

04	1530	N	509	-0-	-1021	-0-	33	1	476	2	Y	-0-	-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-	-0-
06	1140	N	596	-0-	-544	-0-	17	1	579	2	Y	-0-	-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	3	1	237	2	Y	-0-	-0-
09	600	N	339	-0-	-261	-0-	7	1	332	2	Y	-0-	-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 10288 - 10366

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022													

D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER WELL #: 195797 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019													

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) D90 ENERGY, LLC SCOTT & HOPPER		//CONT.// //CONT.//	54895 400 195797	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS							
		WELL #:	3	RRCID -> 242257	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9104 - 9126						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION GLORIA LOPEZ			269066		WELL #:	1	RRCID -> 280268	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13208 - 13438			
04		6060 X	3384	-0-	-2676	-0-	3140 2	244 9	N	222	305 1		32
05		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	5625 2	728 9	N	662	595 1		99
06		6060 X	5618	-0-	-442	-0-	4875 2	743 9	N	675	706 1		68
07		5611 X	5148	-0-	-463	-0-	4529 2	619 9	N	563	519 1		112
08		6355 X	5244	-0-	-1111	-0-	4530 2	714 9	N	649	510 1		251
09		6150 X	4647	-0-	-1503	-0-	4139 2	508 9	N	462	614 1		99

GLORIA LOPEZ					WELL #:	2	RRCID -> 282310	COMPL. DATE 04/08/2017	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13135 - 13460			
04		9030 X	5897	-0-	-3133	-0-	5410 2	487 9	N	443	269 1		474
05		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	9332 2	572 9	N	520	508 1		486
06		9030 X	8529	-0-	-501	-0-	8191 2	338 9	N	307	554 1		239
07		9145 X	9023	-0-	-122	-0-	8366 2	657 9	N	597	403 1		433
08		9889 X	8514	-0-	-1375	-0-	8305 2	209 9	N	190	416 1		207
09		9570 X	8130	-0-	-1440	-0-	7612 2	518 9	N	471	494 1		184

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT			293117		WELL #:	5	RRCID -> 112164	COMPL. DATE 07/10/1984	TOTAL DEPTH 12689	PERF.10384 - 10520			
04		2574 X	165	-0-	-2409	-0-	1 1 4 9	160 2	Y	4	8 0		24
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			24
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
*08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	5 1	225 2	Y	-0-			24
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			24

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 112176	COMPL. DATE 07/18/1996	TOTAL DEPTH 12630	PERF. 9930 - 10410			
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	3 1 31 9	599 2	Y	28	101 0		119
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	78 2	Y	1			120
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	-0-	31 0		89
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			89
*08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	17 1 19 9	843 2	Y	17			106
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			106

LOPEZ, HECTOR					WELL #:	2	RRCID -> 121773	COMPL. DATE 06/26/1986	TOTAL DEPTH 12366	PERF.10562 - 10620			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117												
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			-0-
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		2	1	101	2	-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472												
04	DLQ	G-10	522	-0-	522	522		3	1	502	2	28
								17	9			
05	DLQ	G-10	68	-0-	68	590		2	1	66	2	28
06	DLQ	G-10	68	-0-	68	658		2	1	66	2	28
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	658						28
08	DLQ	G-10	721	-0-	721	1379		14	1	707	2	28
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1379						28

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340												
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-		2	1	403	2	30
								3	9			
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	30
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-		2	1	53	2	30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						30
*08		581 N	581	-0-	-0-	-0-		11	1	568	2	32
								2	9			
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						32

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500												
04	DLQ	G-10	205	-0-	205	205		1	1	200	2	38
								4	9			
05	DLQ	G-10	27	-0-	27	232		1	1	26	2	38
06	DLQ	G-10	27	-0-	27	259		1	1	26	2	38
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	259						38
08	DLQ	G-10	288	-0-	288	547		6	1	282	2	38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	547						38

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858												
04	DLQ	G-10	124	-0-	124	124		1	1	123	2	-0-
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	141		1	1	16	2	-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	158		1	1	16	2	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	158						-0-
08	DLQ	G-10	178	-0-	178	336		3	1	175	2	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	336						-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290												
04	DLQ	G-10	243	-0-	243	243		1	1	242	2	-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	276		1	1	32	2	-0-
06	DLQ	G-10	33	-0-	33	309		1	1	32	2	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	309						-0-
08	DLQ	G-10	347	-0-	347	656		7	1	340	2	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	656						-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		//CONT.// 293117									
O. LONGORIA		WELL #: 4		RRCID -> 171950		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4830 X	94	-0-	-4736	-0-	1	1	93	2	Y	-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	Y	-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 177458		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

L. LONGORIA		WELL #: 11ST		RRCID -> 178610		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890			
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	1	1	273	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	311	1	1	36	2	Y	-0-
06	DLQ G-10	37	-0-	37	348	1	1	36	2	Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-
08	DLQ G-10	391	-0-	391	739	8	1	383	2	Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	739					Y	NO RPT

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 186884		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

HILCORP ENERGY COMPANY SKIPPER		386310		WELL #: 2		RRCID -> 222996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646	
04	1290 N	704	-0-	-586	-0-	693	2	11	9	N	230
05	2542 N	747	-0-	-1795	-0-	728	2	19	9	N	247
06	1860 N	851	-0-	-1009	-0-	851	2			N	-0-
07	713 N	598	-0-	-115	-0-	591	2	7	9	N	253
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	255
09	0	573	-0-	573	573	573	2			N	255

SKIPPER		WELL #: 1		RRCID -> 225202		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SKIPPER		WELL #: 4		RRCID -> 230772		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER		WELL #: 3		RRCID -> 233967		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510								
04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					95
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					95
06	1500 N	1153	-0-	-347	-0-	1153	2			N	-0-					95
07	1395 N	874	-0-	-521	-0-	874	2			N	-0-					95
08	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					95
09	0	1237	-0-	1237	-0-	1237	2			N	-0-					95

SKIPPER		WELL #: 6		RRCID -> 241985		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 245527		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - PLUGGED 11.10.21																

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 1		RRCID -> 240990		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556						
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	54					154
						59	9									
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	56	193	1			17
						62	9									
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	50					67
						55	9									
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	N	48					115
						53	9									
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	125	202	1			38
						138	9									
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	69					107

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
LOPEZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242334		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	5382	-0-	5382	5382			431 1	4593 2	N	325				364
								358 9							
09	14B2 EXT	7122	-0-	7122	12504			518 1	6116 2	N	444	374 1			434
								488 9							
LOPEZ, H.		WELL #: 3		RRCID -> 247316		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOPEZ, H.		WELL #: 4		RRCID -> 251217		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324						
04	2460 N	2220	-0-	-240	-0-	264 1	1884 2	72 9		N	65	186 1			87
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	273 1	2103 2	105 9		N	95				182
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	270 1	1924 2	98 9		N	89				271
07	2294 N	2215	-0-	-79	-0-	261 1	1877 2	77 9		N	70	185 1			156
08	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	191 1	2034 2	86 9		N	78				234
09	2280 N	2146	-0-	-134	-0-	165 1	1945 2	36 9		N	33	183 1			84
LOPEZ, H.		WELL #: 5		RRCID -> 253094		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				17
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2			N	-0-				17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				17
LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 255447		COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018															
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136					
LOPEZ, H.		WELL #:	8	RRCID -> 257989	COMPL. DATE 10/28/2010	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10511	- 11135
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:	9	RRCID -> 265953	COMPL. DATE 08/13/2014	TOTAL DEPTH 11803	PERF.10474	- 11032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:	10	RRCID -> 265954	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 11890	PERF.10630	- 11267
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:	11	RRCID -> 270281	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 11427	PERF.10538	- 11334
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:	12	RRCID -> 270285	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11070	- 11600
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:	13	RRCID -> 271189	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10690	- 11840
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y		-0-

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10594 - 11850	
04	12450 X	10603	-0-	-1847	-0-	1274 248	1 9	9081	2	Y	225	369 1	203
05	12648 X	11671	-0-	-977	-0-	1313 249	1 9	10109	2	Y	226	182 1	247
06	12150 X	10449	-0-	-1701	-0-	1256 238	1 9	8955	2	Y	216	158 1	305
07	11997 X	11017	-0-	-980	-0-	1317 240	1 9	9460	2	Y	218	186 1	337
08	11656 X	11402	-0-	-254	-0-	960 220	1 9	10222	2	Y	200	185 1	352
09	11280 X	11206	-0-	-74	-0-	857 235	1 9	10114	2	Y	214	184 1	382

LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.	10686 - 11550	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10520 - 11630	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612											
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10900 - 11396	
04	9390 X	2247	-0-	-7143	-0-	253 79	1 9	1915	2	N	72	183 1	276
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	183	183 1	276
06	8370 X	7007	-0-	-1363	-0-	311 185	1 9	6511	2	N	168	183 1	261
07	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-		261
08	7688 X	4145	-0-	-3543	-0-	67 133	1 9	3945	2	N	121		382
09	7020 X	6038	-0-	-982	-0-	140 464	1 9	5434	2	N	422	370 1	434

 LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 SOUTH LEEVILLE, LLC //CONT.// 802612
 GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	30 1	293 2	N	25		219
05	13 X	13	-0-	-0-	-0-	28 9					219
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	10 1	3 2	N	-0-		234
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	2479 2	N	15		
08	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	17 9					234
*09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	53 1	1441 2	N	22		256
						24 9					
						139 1	1315 2	N	160		416
						176 9					

 GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

04	2820 X	1602	-0-	-1218	-0-	187 1	1391 2	N	22		219
05	2759 X	135	-0-	-2624	-0-	24 9					219
06	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	82 1	53 2	N	-0-		229
07	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-	173 1	3593 2	N	182	172 1	
08	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	200 9					229
09	3960 X	2154	-0-	-1806	-0-	43 1	3177 2	N	-0-		351
						134 9					
						147 1	1854 2	N	139	181 1	309
						153 9					

 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4830

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HILL, J. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446		
04	1440 N	769	-0-	-671	-0-	769 2	Y	-0-		12
05	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	Y	-0-		12
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2	Y	-0-		12
07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	Y	-0-		12
08	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1200 2	Y	-0-		12
09	1530 N	1198	-0-	-332	-0-	1198 2	Y	-0-		12
LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		2
05	186 N	56	-0-	-130	-0-	55 2	N	1		3
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-		3
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		3
*08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2	N	-0-		3
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	N	-0-		3
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 47 D		RRCID -> 165221		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 13492		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	600 N	554	-0-	-46	-0-	543	2	11	9	Y	10			172
05	806 N	172	-0-	-634	-0-	166	2	6	9	Y	5			177
06	810 N	574	-0-	-236	-0-	568	2	6	9	Y	5			182
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	862	2	7	9	Y	6			188
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-	170	1	18
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	Y	5			23

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4144 - 4162				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12745 - 12831				
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 19												
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			15
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			15
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			15
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			15

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169		PERF.13296 - 13459				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			69
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1692	2	3	9	N	3			72
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			72
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-	30	1	42
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			42
*09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			42

HILL, J.H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13414		PERF.12840 - 13035				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-			19
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1			20
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			20
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			20
*08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-			20
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			20

GOLDSTON, W.L.		WELL #: 23		RRCID -> 133150		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12588 - 12672				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			3
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1			4
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			4
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			4
*08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			4
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			4

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 -	12478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-			31
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 2		3 9	N	3			34
06		450 N	212	-0-	-238	-0-	212 2			N	-0-			34
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-	18 1		16
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			16
*09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			16

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 -	9679		
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			47
05		744 N	210	-0-	-534	-0-	208 2		2 9	N	2			49
06		720 N	461	-0-	-259	-0-	461 2			N	-0-			49
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-	18 1		31
*08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			31
*09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			31

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 -	12278		
04		1530 X	1306	-0-	-224	-0-	1306 2			Y	-0-			55
05		2790 X	2125	-0-	-665	-0-	2121 2		4 9	Y	4			59
06		2700 X	1878	-0-	-822	-0-	1878 2			Y	-0-			59
07		2790 X	1734	-0-	-1056	-0-	1717 2		17 9	Y	15	72 1		2
*08		2604 X	1851	-0-	-753	-0-	1851 2			Y	-0-			2
09		2070 X	2000	-0-	-70	-0-	2000 2			Y	-0-			2

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11897 -	12000		
04		240 X	60	-0-	-180	-0-	60 2			Y	-0-			3
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			Y	-0-			3
06		270 X	36	-0-	-234	-0-	36 2			Y	-0-			3
07		279 X	108	-0-	-171	-0-	108 2			Y	-0-			3
*08		155 X	104	-0-	-51	-0-	104 2			Y	-0-			3
*09		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2			Y	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.10937 -	10941		
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-			6
05		279 N	198	-0-	-81	-0-	196 2		2 9	N	2			8
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-			8
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	275 2		11 9	N	10	12 1		6
*08		434 N	246	-0-	-188	-0-	246 2			N	-0-			6
*09		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			6

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.12704 -	12820		
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			8
05		403 N	129	-0-	-274	-0-	128 2		1 9	N	1			9
06		270 N	117	-0-	-153	-0-	117 2			N	-0-			9
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	248 2		28 9	N	25	30 1		4
*08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2			N	-0-			4
*09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF. 9684 -	9696		
04		120 X	60	-0-	-60	-0-	60 2			Y	-0-			12
05		155 X	49	-0-	-106	-0-	48 2		1 9	Y	1			13
06		150 X	18	-0-	-132	-0-	18 2			Y	-0-			13
07		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2			Y	-0-			13
*08		155 X	55	-0-	-100	-0-	55 2			Y	-0-			13
09		60 X	59	-0-	-1	-0-	59 2			Y	-0-			13

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10336 - 10342
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	Y	-0-			5
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	147 2	Y	1	9		6
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	Y	-0-			6
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	Y	-0-			6
*08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2	Y	-0-			6
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-			6

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)				54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC				077577							
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	249	-0-	-2751	13065	246 2	3 9	N	3	167
05	3100 N	474	-0-	-2626	10439	468 2	6 9	N	5	172
06	3000 N	493	-0-	-2507	7932	487 2	6 9	N	5	177
07	3100 N	478	-0-	-2622	5310	475 2	3 9	N	3	180
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310			N	NO RPT	180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5310			N	NO RPT	180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
BNR OPERATING, LLC		077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC		261666								
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A W		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		261666								
		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4391 - 4404						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4511 - 4535						
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FARGO OIL & GAS, LLC		261666													
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665 PERF. 4410 - 4426						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 4394 - 4408						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
HAYNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520 PERF. 4018 - 4026						
04	8216 X	-0-	-0-	-8216	-0-					Y	-0-				118
05	11734 X	11734	-0-	-0-	-0-	11734	2			Y	-0-				118
06	19938 X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			Y	-0-				118
07	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	20113	2			Y	-0-				118
08	11749 X	9422	-0-	-2327	-0-	9422	2			Y	-0-				118
09	19950 X	NO RPT	-0-	-19950	-0-					Y	NO RPT				118

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)		54976 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657													
HAYNES ESTATE		WELL #:	10	RRCID ->	292324	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 3598 - 3617						
04	216364	55237	-0-	-161127	-0-	55237	2			N	-0-				-0-
05	31000	40632	-0-	9632	-0-	9632	2			N	-0-				-0-
06	30000	26258	-0-	-3742	-0-	5890	2			N	-0-				-0-
07	31000	22622	-0-	-8378	-0-	22622	2			N	-0-				-0-
08	31000	20460	-0-	-10540	-0-	20460	2			N	-0-				-0-
09	30000	NO RPT	-0-	-30000	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
FGG RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 174042		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	21 1	168 2	N	-0-	-0-			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50 1	359 2	N	-0-	-0-			-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	22 1	154 2	N	-0-	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32 1	211 2	N	-0-	-0-			-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	68 1	284 2	N	-0-	-0-			-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54 1	273 2	N	-0-	-0-			-0-

FGG RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 180622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102				
04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	673 1	5287 2	N	-0-	-0-			-0-
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	977 1	7066 2	N	-0-	-0-			-0-
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	928 1	6343 2	N	-0-	-0-			-0-
07	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	944 1	6243 2	N	-0-	-0-			-0-
08	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	660 1	2739 2	N	-0-	-0-			-0-
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	801 1	4015 2	N	-0-	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 182805		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090						
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67 1	523 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	89 1	643 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	86 1	586 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	91 1	602 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	744	N	627	-0-	-117	-0-	122 1	505 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	660	N	529	-0-	-131	-0-	88 1	441 2	Y	-0-	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY RANCHES, F. G. G.		561136		RRCID -> 169743		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 170415		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 187147		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 188052		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1680 N	1675	-0-	-5	-0-	90	1 1584	2 N	1	1 1	2
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1 1666	2 N	2	3 1	1
06	1530 N	1441	-0-	-89	-0-	79	1 1360	2 N	2		3
07	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	101	1 1583	2 N	2	4 1	1
08	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	95	1 1464	2 N	2	1 1	2
09	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	86	1 1303	2 N	2	3 1	1

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 188053		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8113 - 11992	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 37	2 N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1 75	2 N	-0-		-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1 44	2 N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1 69	2 N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1 33	2 N	-0-		-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1 65	2 N	-0-		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 192326		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF. 7582 - 12136	
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1 56	2 N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1 79	2 N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1 64	2 N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1 71	2 N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1 61	2 N	-0-		-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1 71	2 N	-0-		-0-

NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10748 - 11072	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10434 - 11178	
04	3120 X	1175	-0-	-1945	-0-	63	1 1111	2 N	1	2 1	2
05	3038 X	2691	-0-	-347	-0-	143	1 2545	2 N	3	3 1	2
06	2790 X	2481	-0-	-309	-0-	137	1 2342	2 N	2		4
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	163	1 2566	2 N	3	5 1	2
08	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	155	1 2394	2 N	3	2 1	3
09	2610 X	1902	-0-	-708	-0-	118	1 1782	2 N	2	3 1	2

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10340 - 10603	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2040 N	2018	-0-	-22	-0-	109 1	1906 2	N	3	3	2 1		3
						3 9							
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	97 1	1733 2	N	3	3	4 1		2
						3 9							
06	2100 N	2065	-0-	-35	-0-	114 1	1949 2	N	2	2			4
						2 9							
07	2077 N	1867	-0-	-210	-0-	111 1	1753 2	N	3	3	5 1		2
						3 9							
08	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	96 1	1479 2	N	1	1	1 1		2
						1 9							
09	2070 N	1152	-0-	-918	-0-	72 1	1079 2	N	1	1	2 1		1
						1 9							

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11004 - 11016	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 12930
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	N	1	1	1 1	1
						1 9						
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	28 1	500 2	N	-0-	1	1	-0-
06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	64 1	1100 2	N	1			1
						1 9						
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	90 1	1423 2	N	2	2	1 1	1
						2 9						
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	109 1	1676 2	N	2	1	1 1	2
						2 9						
*09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	94 1	1416 2	N	1	2	1 1	1
						1 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		54976 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARSHALL, S. G.		WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7443 - 7539
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24 1	256 2	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	26 1	278 2	N	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	24 1	262 2	N	-0-			-0-
09	0	291	-0-	291	291	25 1	266 2	N	-0-			-0-

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	157333	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7530 - 7544
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	35 1	375 2	N	-0-			-0-
05	465 N	375	-0-	-90	-0-	32 1	343 2	N	-0-			-0-
06	450 N	273	-0-	-177	-0-	24 1	249 2	N	-0-			-0-
07	434 N	346	-0-	-88	-0-	30 1	316 2	N	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	26 1	286 2	N	-0-			-0-
09	0	362	-0-	362	362	31 1	331 2	N	-0-			-0-

 LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

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

 DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-			-0-
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-

 MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	80	1	497	2	Y	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	59	1	410	2	Y	-0-			-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	Y	-0-			-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	47	1	351	2	Y	-0-			-0-

 BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
 BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

04	1920 N	1694	-0-	-226	-0-	91	1	1601	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
05	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	85	1	1512	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
06	1770 N	1580	-0-	-190	-0-	87	1	1492	2	Y	1		3
						1	9						
07	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	97	1	1525	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
08	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	95	1	1467	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
09	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	87	1	1307	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

04	1980 N	1949	-0-	-31	-0-	115	1	1833	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	138	1	2078	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	137	1	1997	2	Y	1		2
						1	9						
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	126	1	1949	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
08	2046 N	1964	-0-	-82	-0-	119	1	1843	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
09	1980 N	1643	-0-	-337	-0-	100	1	1542	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

04	4080 X	3289	-0-	-791	-0-	177	1	3108	2	Y	4	3 1	5
						4	9						
05	4216 X	3192	-0-	-1024	-0-	169	1	3019	2	Y	4	6 1	3
						4	9						
06	3660 X	3159	-0-	-501	-0-	174	1	2983	2	Y	2		5
						2	9						
07	3472 X	3077	-0-	-395	-0-	184	1	2889	2	Y	4	7 1	2
						4	9						
08	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	189	1	2908	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
09	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	179	1	2698	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD			WELL #:		15	RRCID -> 130482			COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7362 - 7678	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
04		6240 X	6215	-0-	-25	-0-	334 1	5872 2		Y	8	5 1		9
05		6262 X	5844	-0-	-418	-0-	310 1	5524 2		Y	9	12 1		6
06		6300 X	6004	-0-	-296	-0-	330 1	5668 2		Y	5			11
07		6510 X	6089	-0-	-421	-0-	363 1	5717 2		Y	8	14 1		5
08		6510 X	5852	-0-	-658	-0-	356 1	5489 2		Y	6	4 1		7
09		6210 X	5584	-0-	-626	-0-	347 1	5230 2		Y	6	8 1		5

HAYNES, LEONARD			WELL #:		16	RRCID -> 133456			COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH	8137	PERF. 7370 - 7600	
04		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88 1	1536 2		Y	2	2 1		2
05		1643 N	1621	-0-	-22	-0-	86 1	1533 2		Y	2	3 1		1
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	89 1	1533 2		Y	2			3
07		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	103 1	1628 2		Y	2	4 1		1
08		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104 1	1596 2		Y	2	1 1		2
09		1620 N	1566	-0-	-54	-0-	97 1	1467 2		Y	2	2 1		2

HAYNES, LEONARD			WELL #:		17	RRCID -> 136855			COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7491 - 7521	
04		2700 X	1878	-0-	-822	-0-	101 1	1774 2		Y	3	3 1		3
05		2790 X	2592	-0-	-198	-0-	137 1	2452 2		Y	3	4 1		2
06		2790 X	2440	-0-	-350	-0-	134 1	2304 2		Y	2			4
07		2883 X	2320	-0-	-563	-0-	138 1	2179 2		Y	3	5 1		2
08		2883 X	2347	-0-	-536	-0-	143 1	2201 2		Y	3	2 1		3
09		2520 X	2247	-0-	-273	-0-	140 1	2105 2		Y	2	3 1		2

HAYNES, LEONARD			WELL #:		19	RRCID -> 136857			COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7400 - 7544	
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	11 1	195 2		Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2		Y	-0-			-0-
06		210 N	180	-0-	-30	-0-	10 1	170 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	174 2		Y	-0-			-0-
08		217 N	194	-0-	-23	-0-	12 1	182 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 2		Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-				-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	174	-0-	-336	-0-	10	1	164	2	Y	-0-				-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	1	1	1		-0-
						1	9								
08	682 N	113	-0-	-569	-0-	7	1	106	2	Y	-0-				-0-
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-				-0-
HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220						
04	1350 X	65	-0-	-1285	-0-	4	1	61	2	Y	-0-	2	1		-0-
05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	2	Y	-0-				-0-
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	131	1	1910	2	Y	1				1
						1	9								
07	1395 X	921	-0-	-474	-0-	56	1	864	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
08	1395 X	508	-0-	-887	-0-	31	1	477	2	Y	-0-	1	1		-0-
09	1350 X	455	-0-	-895	-0-	28	1	427	2	Y	-0-				-0-
NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652						
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				14
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-				14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542						
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
07	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276						
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-				-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-				-0-
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	19	1	280	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	18	1	286	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	279	2	Y	-0-				-0-
*09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-				-0-
F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848						
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-				-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-				-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	5	1	92	2	N	-0-				-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-				-0-
08	186 N	57	-0-	-129	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
HAYNES, L.			WELL #:		26	RRCID ->		143002	COMPL. DATE		10/13/1992	TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L.			WELL #:		24	RRCID ->		143690	COMPL. DATE		12/02/1992	TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M.			WELL #:		3	RRCID ->		147497	COMPL. DATE		12/02/1993	TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607					
04	1830	N	1321	-0-	-509	-0-	71	1	1250	2	N	-0-	1	1			16
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	88	1	1564	2	N	1	1	1			16
							1	9									
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1					17
							1	9									
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	N	2	3	1			16
							2	9									
08	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	96	1	1484	2	N	2	1	1			17
							2	9									
09	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	88	1	1331	2	N	1	2	1			16
							1	9									

HAYNES, L.			WELL #:		25	RRCID ->		148855	COMPL. DATE		03/15/1994	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD			WELL #:		30	RRCID ->		164338	COMPL. DATE		08/12/1997	TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552					
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD			WELL #:		28	RRCID ->		165490	COMPL. DATE		07/02/2001	TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	N	2	1	1			2
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	114	1	1718	2	N	1	2	1			1
06	1710 N	1426	-0-	-284	-0-	91	1	1334	2	N	1					2
07	1829 N	1522	-0-	-307	-0-	92	1	1428	2	N	2	3	1			1
08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	88	1	1368	2	N	1	1	1			1
*09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	2	N	2	2	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-					-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

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

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	2366	-0-	-94	-0-	127	1	2237	2	Y	2	2	1	3
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	2423	2	Y	3	4	1	2
06	2460 X	2403	-0-	-57	-0-	132	1	2269	2	Y	2			4
07	2542 X	2460	-0-	-82	-0-	147	1	2309	2	Y	4	6	1	2
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	161	1	2481	2	Y	3	2	1	3
*09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	2347	2	Y	3	4	1	2

HAYNES, LEONARD				WELL #:	38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	N	1	1	1	1
05	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	63	1	946	2	N	1	1	1	1
06	1170 N	746	-0-	-424	-0-	48	1	698	2	N	-0-			1
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	N	1	1	1	1
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	N	1	1	1	1
*09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	1	1	1	1

HAYNES, L.				WELL #:	39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710	
04	6240 X	4142	-0-	-2098	-0-	223	1	3912	2	N	6	6	1	7
05	6448 X	4155	-0-	-2293	-0-	220	1	3929	2	N	5	8	1	4
06	6030 X	3421	-0-	-2609	-0-	188	1	3229	2	N	4			8
07	6231 X	3524	-0-	-2707	-0-	210	1	3310	2	N	4	9	1	3
08	6107 X	3893	-0-	-2214	-0-	237	1	3652	2	N	4	2	1	5
09	4140 X	3549	-0-	-591	-0-	220	1	3325	2	N	4	5	1	4

HAYNES, L.				WELL #:	40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684	
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-			-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	N	-0-			-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.				WELL #:	42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 43		RRCID -> 178540		COMPL. DATE 10/10/2000				TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	97	1	1459	2	N	-0-			-0-
06	720 N	542	-0-	-178	-0-	35	1	506	2	N	1			1
07	1240 N	966	-0-	-274	-0-	59	1	906	2	N	1	1	1	1
08	1519 N	755	-0-	-764	-0-	46	1	708	2	N	1	1	1	1
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	95	1	1472	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000				TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061				
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	-0-			-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	9	1	133	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150				
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			48
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			48
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			48
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			48
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074				
04	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	153	1	2444	2	N	2	2	1	3
05	2356 N	611	-0-	-1745	-0-	38	1	573	2	N	-0-	2	1	1
06	2280 N	898	-0-	-1382	-0-	58	1	840	2	N	-0-			1
07	2356 N	895	-0-	-1461	-0-	54	1	841	2	N	-0-			1
08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	N	-0-			1
*09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	902	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003				TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, LEONARD		WELL #: 53		RRCID -> 185373		COMPL. DATE 10/10/2001				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE						
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1	422	2	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	602	2	N	1	1	1	-0-
								1	9						
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	531	2	N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001				TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080					
04	900	N	716	-0-	-184	-0-	39	1	676	2	N	1	1	1	1
								1	9						
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	2	2	1	1
								2	9						
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	994	2	N	1			2
								1	9						
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	1	2	1	1
								1	9						
08	1116	N	627	-0-	-489	-0-	38	1	588	2	N	1	1	1	1
								1	9						
09	1050	N	688	-0-	-362	-0-	43	1	644	2	N	1	1	1	1
								1	9						
HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002				TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966					
04	1170	N	963	-0-	-207	-0-	57	1	905	2	N	1	1	1	1
								1	9						
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	70	1	1060	2	N	2	2	1	1
								2	9						
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	64	1	932	2	N	-0-			1
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	67	1	1040	2	N	2	2	1	1
								2	9						
08	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	62	1	956	2	N	1	1	1	1
								1	9						
09	990	N	983	-0-	-7	-0-	60	1	922	2	N	1	1	1	1
								1	9						
HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042					
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-			1
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-	1	1	-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	1			1
								1	9						
07	744	N	577	-0-	-167	-0-	34	1	542	2	N	1	1	1	1
								1	9						
08	589	N	446	-0-	-143	-0-	27	1	419	2	N	-0-			1
09	570	N	414	-0-	-156	-0-	26	1	387	2	N	1	1	1	1
								1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

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

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1703	2	N	1	1	1			58
						1	9									
05	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	90	1	1599	2	N	2	3	1			57
						2	9									
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	96	1	1641	2	N	2					59
						2	9									
07	1860 N	1261	-0-	-599	-0-	75	1	1184	2	N	2	4	1			57
						2	9									
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	2033	2	N	2	1	1			58
						2	9									
*09	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	119	1	1798	2	N	3	3	1			58
						3	9									

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	2	1	1			32
						2	9									
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	137	1	2073	2	N	1	2	1			31
						1	9									
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	120	1	1751	2	N	1					32
						1	9									
07	2139 N	1986	-0-	-153	-0-	120	1	1864	2	N	2	3	1			31
						2	9									
08	2139 N	1950	-0-	-189	-0-	118	1	1830	2	N	2	1	1			32
						2	9									
*09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	122	1	1876	2	N	1	2	1			31
						1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

04	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	298	1	4756	2	N	3	3	1			3
						3	9									
05	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	361	1	5451	2	N	5	5	1			3
						6	9									
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	255	1	3720	2	N	2					5
						2	9									
07	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	259	1	4013	2	N	4	7	1			2
						4	9									
08	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	291	1	4503	2	N	4	2	1			4
						4	9									
*09	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	287	1	4426	2	N	4	5	1			3
						4	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		71	RRCID ->	189348	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8890 - 8904	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	1		40
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-	1 1	39
06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	124	1	2132	2	N	1		40
07	3100 N	11838	-0-	8738	8738	706	1	11112	2	N	18	10 1	48
08	3100 N	9154	-0-	6054	14792	557	1	8586	2	N	10	9 1	49
*09	3000 N	7027	-0-	4027	18819	436	1	6580	2	N	10	14 1	45

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	189374	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	8369 - 8393
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	189384	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	8180 - 8283
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	189416	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	8189 - 8199
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		72	RRCID ->	189427	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9988 - 9991	
04	3390 X	3043	-0-	-347	-0-	164	1	2875	2	N	4	3 1	18
05	3410 X	3007	-0-	-403	-0-	159	1	2844	2	N	4	5 1	17
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	N	2		19
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	219	1	3453	2	N	6	8 1	17
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	230	1	3553	2	N	4	3 1	18
*09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	220	1	3313	2	N	6	6 1	18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	189670	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	8113 - 8137
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412
04	720 N	643	-0-	-77	-0-	38	1	605	2	N	-0-	1 1
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	182	1	2744	2	N	2	2 1
						2	9					
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1807	2	N	2	3
						2	9					
07	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2406	2	N	2	4 1
						2	9					
08	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	133	1	2059	2	N	2	1 1
						2	9					
*09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1583	2	N	1	2 1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	20	1	343	2	N	1	1
						1	9					
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	589	2	N	1	1 1
						1	9					
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-	1
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	1	2 1
						1	9					
08	558 N	63	-0-	-495	-0-	4	1	59	2	N	-0-	-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	N	1	1 1
						1	9					
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	40	1	714	2	N	1	1 1
						1	9					
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	43	1	733	2	N	-0-	1
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	775	2	N	2	2 1
						2	9					
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	1	1 1
						1	9					
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	48	1	719	2	N	1	1 1
						1	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		73		RRCID -> 190381		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	87	1	1529	2	N	1	1 1	31
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	89	1	1590	2	N	3	3 1	31
06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	84	1	1449	2	N	1		32
07	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	92	1	1455	2	N	3	4 1	31
08	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	94	1	1442	2	N	1	1 1	31
09	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	90	1	1359	2	N	2	2 1	31

HAYNES, L.		WELL #:		74		RRCID -> 190383		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828		
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	21	1	366	2	N	-0-	1 1	-0-
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	28	1	499	2	N	1	1 1	-0-
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	1		1
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-	1 1	-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	26	1	405	2	N	1		1
09	600 N	354	-0-	-246	-0-	22	1	332	2	N	-0-	1 1	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		77		RRCID -> 190702		COMPL. DATE 04/18/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80		RRCID -> 191691		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358		
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	110	1	1933	2	N	2	1 1	49
05	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	100	1	1788	2	N	2	3 1	48
06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	113	1	1943	2	N	2		50
07	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	121	1	1899	2	N	3	5 1	48
08	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	103	1	1586	2	N	2	2 1	48
09	2070 N	1909	-0-	-161	-0-	119	1	1787	2	N	3	3 1	48

HAYNES, L.		WELL #:		81		RRCID -> 191864		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		82		RRCID -> 192312		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 8930 - 9530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	300 N	212	-0-	-88	-0-	11	1	201	2	N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	1		1
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-	1 1	-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	2	N	-0-		-0-
09	360 N	288	-0-	-72	-0-	18	1	269	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		78		RRCID -> 192316		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9093 - 9695	
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	98	1	1717	2	N	2	1 1	30
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	N	2	3 1	29
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	98	1	1673	2	N	2		31
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1892	2	N	2	4 1	29
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1947	2	N	3	2 1	30
*09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	109	1	1637	2	N	2	3 1	29
						2	9						

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 192463		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 9475 - 9490	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	794	2	N	-0-		1
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	39	1	694	2	N	1	1 1	1
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	N	-0-		1
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	N	2	2 1	1
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	N	1	1 1	1
*09	939 N	939	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 10236 - 10332	
04	1710 N	1473	-0-	-237	-0-	87	1	1386	2	N	-0-		1
05	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	100	1	1516	2	N	1	1 1	1
06	1590 N	1420	-0-	-170	-0-	91	1	1329	2	N	-0-		1
07	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	88	1	1364	2	N	2	2 1	1
08	1612 N	1332	-0-	-280	-0-	81	1	1250	2	N	1	1 1	1
09	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	85	1	1314	2	N	1	1 1	1
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #:		47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9326		PERF. 8206 - 9168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8143 - 8210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2120 N	2120	-0-	-0-	114 1	2003 2	N	3	2 1			37
05		2139 N	1766	-0-	-373	94 1	1670 2	N	2	4 1			35
06		2340 N	1659	-0-	-681	91 1	1567 2	N	1				36
07		2201 N	1995	-0-	-206	119 1	1870 2	N	5	5 1			36
08		2107 N	2107	-0-	-0-	128 1	1976 2	N	3	2 1			37
09		1650 N	1480	-0-	-170	92 1	1386 2	N	2	4 1			35

HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8124 - 8215			
04		2220 X	1553	-0-	-667	84 1	1467 2	N	2	1 1			3
05		1984 X	1843	-0-	-141	98 1	1743 2	N	2	3 1			2
06		2012 X	2012	-0-	-0-	111 1	1899 2	N	2				4
07		3067 X	3067	-0-	-0-	183 1	2881 2	N	3	5 1			2
08		3433 X	3433	-0-	-0-	209 1	3218 2	N	5	2 1			5
*09		2780 X	2780	-0-	-0-	173 1	2603 2	N	4	6 1			3

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10060 - 10118			
04		654 N	654	-0-	-0-	39 1	615 2	N	-0-				-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	53 1	798 2	N	1	1 1			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	40 1	579 2	N	1				1
07		653 N	653	-0-	-0-	40 1	613 2	N	-0-	1 1			-0-
08		527 N	318	-0-	-209	19 1	299 2	N	-0-				-0-
*09		630 N	630	-0-	-0-	38 1	592 2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 9104 - 9482			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 87		RRCID -> 195098		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8099 - 8156			
04		120 N	105	-0-	-15	6 1	99 2	N	-0-				-0-
05		124 N	112	-0-	-12	6 1	106 2	N	-0-				-0-
06		134 N	134	-0-	-0-	7 1	127 2	N	-0-				-0-
07		124 N	121	-0-	-3	7 1	114 2	N	-0-				-0-
08		124 N	115	-0-	-9	7 1	108 2	N	-0-				-0-
09		120 N	102	-0-	-18	6 1	96 2	N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2951 X	2669	-0-	-282	-0-	157	1	2511	2	N	1	1 1	2
05	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	143	1	2158	2	N	1	2 1	1
06	2070 X	1730	-0-	-340	-0-	111	1	1619	2	N	-0-		1
07	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	156	1	2419	2	N	2	2 1	1
08	2139 X	2018	-0-	-121	-0-	122	1	1894	2	N	2	1 1	2
09	2070 X	1993	-0-	-77	-0-	121	1	1871	2	N	1	2 1	1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

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

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

04	870 N	702	-0-	-168	-0-	38	1	663	2	N	1	1 1	16
05	930 N	887	-0-	-43	-0-	47	1	839	2	N	1	1 1	16
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	N	1		17
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	1	2 1	16
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	62	1	958	2	N	1	1 1	16
*09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	N	2	2 1	16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-		13
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-		13
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	871	2	N	1		14
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	820	2	N	1	2 1	13
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	61	1	935	2	N	15	1 1	27
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	951	2	N	1	1 1	27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 95		RRCID -> 196864		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	219	1	3847	2	N	2	2	1		3
05	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	185	1	3308	2	N	3	4	1		2
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	200	1	3435	2	N	3				5
07	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	197	1	3099	2	N	3	6	1		2
08	3751 X	3382	-0-	-369	-0-	206	1	3173	2	N	3	2	1		3
09	3630 X	3188	-0-	-442	-0-	198	1	2986	2	N	4	4	1		3

HAYNES, L.		WELL #: 91		RRCID -> 197014		COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 96		RRCID -> 197664		COMPL. DATE 10/31/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206						
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	1				1
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-	1	1		-0-
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	1				1
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	36	1	550	2	N	-0-	1	1		-0-
08	620 N	538	-0-	-82	-0-	33	1	505	2	N	-0-				-0-
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	32	1	488	2	N	1	1	1		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 97		RRCID -> 197704		COMPL. DATE 11/09/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073						
04	810 N	772	-0-	-38	-0-	42	1	729	2	N	1	1	1		1
05	806 N	635	-0-	-171	-0-	34	1	600	2	N	1	1	1		1
06	840 N	551	-0-	-289	-0-	30	1	521	2	N	-0-				1
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	43	1	671	2	N	2	2	1		1
08	620 N	376	-0-	-244	-0-	23	1	352	2	N	1	1	1		1
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	25	1	381	2	N	1	1	1		1

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 198142		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	279	-0-	-411	-0-	15 1	264 2	N	-0-	1 1		-0-
05	775 N	390	-0-	-385	-0-	21 1	368 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
06	720 N	38	-0-	-682	-0-	2 1	36 2	N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	34 1	536 2	N	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	44 1	674 2	N	1			1
						1 9						
*09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	40 1	602 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	56 1	980 2	N	1	1 1		1
						1 9						
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	53 1	947 2	N	1	1 1		1
						1 9						
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	834 2	N	1			2
						1 9						
07	1085 N	446	-0-	-639	-0-	27 1	418 2	N	1	2 1		1
						1 9						
08	992 N	702	-0-	-290	-0-	43 1	659 2	N	-0-			1
09	870 N	570	-0-	-300	-0-	35 1	534 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

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

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	105 1	1679 2	N	2	1 1		2
						2 9						
05	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	114 1	1726 2	N	1	2 1		1
						1 9						
06	1800 N	1576	-0-	-224	-0-	101 1	1474 2	N	1			2
						1 9						
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114 1	1761 2	N	1	2 1		1
						1 9						
08	1829 N	1519	-0-	-310	-0-	92 1	1426 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	102 1	1577 2	N	2	2 1		1
						2 9						

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	N	-0-			2
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7 1	121 2	N	-0-			2
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	N	1			3
						1 9						
07	155 N	17	-0-	-138	-0-	1 1	16 2	N	-0-	1 1		2
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	155 2	N	1			3
						1 9						
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	13			16
						14 9						

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21 1	352 2	N	1			1
						1 9						
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10 1	165 2	N	-0-	1 1		-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	14 1	218 2	N	1			1
						1 9						
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	1 1		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118
04	2070 N	1627	-0-	-443	-0-	88 1	1537 2	N	2	2 1		2
						2 9						
05	3100 N	4096	-0-	996	996	217 1	3878 2	N	1	2 1		1
						1 9						
06	3000 N	3247	-0-	247	1243	179 1	3065 2	N	3			4
						3 9						
07	3100 N	2840	-0-	-260	983	169 1	2665 2	N	5	6 1		3
						6 9						
08	3932 X	2949	-0-	-983	-0-	179 1	2766 2	N	4	3 1		4
						4 9						
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	150 1	2265 2	N	4	5 1		3
						4 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 -	9636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1800 N	1348	-0-	-452	-0-	73 1	1274 2	N	1	1 1		2	
05	1643 N	1189	-0-	-454	-0-	63 1	1124 2	N	2	3 1		1	
06	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	79 1	1357 2	N	1			2	
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	116 1	1820 2	N	2	3 1		1	
08	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	118 1	1820 2	N	2	1 1		2	
*09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	130 1	1962 2	N	3	3 1		2	

HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 -	9620
04	1650 N	1580	-0-	-70	-0-	85 1	1494 2	N	1	1 1		2	
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	98 1	1751 2	N	3	3 1		2	
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	97 1	1663 2	N	2			4	
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	103 1	1620 2	N	2	4 1		2	
08	1860 N	1568	-0-	-292	-0-	95 1	1472 2	N	1	1 1		2	
09	1770 N	1235	-0-	-535	-0-	77 1	1157 2	N	1	2 1		1	

HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 -	9830
04	2520 N	2514	-0-	-6	-0-	135 1	2376 2	N	3	2 1		3	
05	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	137 1	2449 2	N	3	4 1		2	
06	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	158 1	2711 2	N	2			4	
07	2604 N	2417	-0-	-187	-0-	144 1	2270 2	N	3	5 1		2	
08	2604 N	2567	-0-	-37	-0-	156 1	2408 2	N	3	2 1		3	
*09	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	181 1	2733 2	N	3	4 1		2	

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 -	8820
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	50 1	885 2	N	1	1 1		1	
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48 1	851 2	N	2	2 1		1	
06	990 N	864	-0-	-126	-0-	48 1	815 2	N	1			2	
07	961 N	858	-0-	-103	-0-	51 1	806 2	N	1	2 1		1	
08	910 N	910	-0-	-0-	-0-	55 1	854 2	N	1	1 1		1	
*09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	55 1	835 2	N	1	1 1		1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 201375		COMPL. DATE 02/07/2004				TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	1		1
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	N	-0-	1 1	-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	1		1
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-	1 1	-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	2	N	-0-		-0-
*09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						

HAYNES, L.		WELL #: 109		RRCID -> 202133		COMPL. DATE 05/11/2004				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 120		RRCID -> 202302		COMPL. DATE 04/12/2008				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250			
04	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	58	1	1026	2	N	2	1 1	2
05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60	1	1072	2	N	1	2 1	1
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	N	1		2
07	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	63	1	993	2	N	2	3 1	1
08	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	70	1	1072	2	N	1	1 1	1
09	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	65	1	973	2	N	2	2 1	1
						2	9						

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 202386		COMPL. DATE 07/13/2004				TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 114		RRCID -> 203607		COMPL. DATE 10/30/2004				TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315			
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	262	1	4177	2	N	3	2 1	4
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	267	1	4026	2	N	3	5 1	2
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	265	1	3871	2	N	3		5
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	190	1	2946	2	N	3	6 1	2
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	195	1	3020	2	N	1	1 1	2
09	2550 X	2297	-0-	-253	-0-	140	1	2156	2	N	1	2 1	1
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	N	-0-				1
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	N	1	1	1		1
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1040	2	N	-0-				1
07	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	60	1	946	2	N	2	2	1		1
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	2	1	1		2
09	1110 N	858	-0-	-252	-0-	53	1	804	2	N	1	2	1		1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	N	1				1
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-	1	1		-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	1				1
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-	1	1		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	N	1				1
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	21	1	318	2	N	-0-	1	1		-0-

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	375	1	5979	2	N	4	3	1		5
05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	377	1	5686	2	N	5	7	1		3
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	287	1	4181	2	N	4				7
07	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	310	1	4807	2	N	5	9	1		3
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	308	1	4768	2	N	4	3	1		4
*09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	320	1	4928	2	N	5	6	1		3

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

04	3000 X	2736	-0-	-264	-0-	147	1	2585	2	N	4	3	1		4
05	3224 X	3022	-0-	-202	-0-	160	1	2859	2	N	3	5	1		2
06	3120 X	2987	-0-	-133	-0-	164	1	2820	2	N	3				5
07	3224 X	2773	-0-	-451	-0-	166	1	2604	2	N	3	6	1		2
08	3069 X	2971	-0-	-98	-0-	181	1	2787	2	N	3	2	1		3
09	3000 X	2704	-0-	-296	-0-	168	1	2534	2	N	2	3	1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		117	RRCID ->	204951	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9470 - 9481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	870 N	549	-0-	-321	-0-	32	1	517	2	N	-0-	15
05	961 N	240	-0-	-721	-0-	15	1	225	2	N	-0-	14
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	N	1	15
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1187	2	N	1	15
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	2	N	1	15
09	1320 N	833	-0-	-487	-0-	51	1	781	2	N	1	15

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	204955	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 10218
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	176	1	2802	2	N	2	2
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	286	1	4326	2	N	3	2
06	2700 X	1391	-0-	-1309	-0-	89	1	1301	2	N	1	3
07	2790 X	2617	-0-	-173	-0-	159	1	2456	2	N	2	1
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	214	1	3312	2	N	3	3
09	2700 X	2547	-0-	-153	-0-	155	1	2386	2	N	5	3

HAYNES, L.		WELL #:		126	RRCID ->	204957	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10226 - 10460
04	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	62	1	991	2	N	1	1
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	92	1	1392	2	N	1	1
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	93	1	1352	2	N	-0-	1
07	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	91	1	1402	2	N	2	1
08	1488 N	1190	-0-	-298	-0-	72	1	1117	2	N	1	1
09	1440 N	1081	-0-	-359	-0-	66	1	1013	2	N	2	1

HAYNES, L.		WELL #:		129	RRCID ->	205306	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9309 - 9400
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	N	-0-				44
05	279 N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	N	-0-				44
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	6	1	106	2	N	-0-				44
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	2	1	1		45
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-	1	1		44
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-				44
HAYNES, L.		WELL #: 131		RRCID -> 205683		COMPL. DATE 11/06/2004				TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166					
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	200	1	3196	2	N	2	1	1		2
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	203	1	3059	2	N	3	3	1		2
06	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	149	1	2170	2	N	1				3
07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	2036	2	N	2	4	1		1
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	192	1	2974	2	N	3	1	1		3
*09	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	150	1	2307	2	N	2	3	1		2
HAYNES, L.		WELL #: 132		RRCID -> 206495		COMPL. DATE 11/22/2004				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 206660		COMPL. DATE 12/23/2004				TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAYNES, L.		WELL #: 125		RRCID -> 207095		COMPL. DATE 10/11/2004				TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 115		RRCID -> 207101		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	693	2	N	1	1
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	701	2	N	-0-	-0-
06	780 N	673	-0-	-107	-0-	43	1	629	2	N	1	1
07	775 N	762	-0-	-13	-0-	46	1	716	2	N	-0-	-0-
08	744 N	675	-0-	-69	-0-	41	1	633	2	N	1	1
*09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	N	-0-	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 138		RRCID -> 207102		COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574			
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	2	1
05	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	54	1	960	2	N	1	1
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	56	1	967	2	N	-0-	1
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	2	N	2	1
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	77	1	1192	2	N	2	1
*09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	65	1	982	2	N	1	1
HAYNES, L.		WELL #: 135		RRCID -> 207112		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332			
04	720 N	394	-0-	-326	-0-	21	1	373	2	N	-0-	1
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	12	1	219	2	N	1	1
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-	1
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	2	N	1	1
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-	1
09	540 N	403	-0-	-137	-0-	25	1	377	2	N	1	1
HAYNES, L.		WELL #: 127		RRCID -> 208117		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568			
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HAYNES, L.		WELL #: 122		RRCID -> 208119		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182			
04	3000 N	4376	-0-	1376	3219	258	1	4114	2	N	4	2
05	3100 N	1145	-0-	-1955	1264	71	1	1074	2	N	-0-	-0-
06	1264 X	-0-	-0-	-1264	-0-					N	-0-	-0-
07	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	284	1	4397	2	N	2	1
08	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	187	1	2892	2	N	3	1
09	960 X	628	-0-	-332	-0-	38	1	589	2	N	1	3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 128		RRCID -> 208219		COMPL. DATE 12/11/2004				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	480 N	373	-0-	-107	-0-	20	1	353	2	N	-0-				1
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	2	N	-0-	1	1		-0-
06	510 N	419	-0-	-91	-0-	23	1	395	2	N	1				1
07	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	N	-0-	1	1		-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	2	N	1				1
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	2	N	-0-	1	1		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 136		RRCID -> 208256		COMPL. DATE 01/08/2005				TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850					
04	2220 N	2205	-0-	-15	-0-	119	1	2084	2	N	2	2	1		28
05	2232 N	1968	-0-	-264	-0-	104	1	1860	2	N	4	4	1		28
06	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	N	2				30
07	2294 N	1865	-0-	-429	-0-	111	1	1751	2	N	3	6	1		27
08	1953 N	1724	-0-	-229	-0-	105	1	1616	2	N	3	2	1		28
09	2220 N	1777	-0-	-443	-0-	110	1	1665	2	N	2	3	1		27
HAYNES, L.		WELL #: 130		RRCID -> 208257		COMPL. DATE 02/12/2005				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773					
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-				-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	1				1
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1618	2	N	1				2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1		1
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	71	1	1097	2	N	1	1	1		1
09	1110 N	966	-0-	-144	-0-	60	1	904	2	N	2	2	1		1
HAYNES, L.		WELL #: 134		RRCID -> 208258		COMPL. DATE 02/03/2005				TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782					
04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	60	1	1060	2	N	-0-	1	1		1
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	107	1	1909	2	N	3	2	1		2
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	108	1	1847	2	N	1				3
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	120	1	1890	2	N	2	4	1		1
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1716	2	N	2	1	1		2
09	1530 N	1007	-0-	-523	-0-	63	1	943	2	N	1	2	1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	1	1 1	8
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	1	1 1	8
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	60	1	881	2	N	-0-		8
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	1	1 1	8
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	N	-0-		8
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	56	1	867	2	N	1	1 1	8

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

04	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	90	1	1583	2	N	3	2 1	3
05	1550 N	1259	-0-	-291	-0-	67	1	1191	2	N	1	3 1	1
06	1800 N	1320	-0-	-480	-0-	73	1	1245	2	N	2		3
07	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	87	1	1369	2	N	1	3 1	1
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	2	N	2	1 1	2
*09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	85	1	1276	2	N	2	2 1	2

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

04	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	157	1	2507	2	N	2	1 1	2
05	2232 N	1970	-0-	-262	-0-	122	1	1847	2	N	1	2 1	1
06	2160 N	1663	-0-	-497	-0-	107	1	1556	2	N	-0-		1
07	2232 N	1835	-0-	-397	-0-	111	1	1722	2	N	2	2 1	1
08	1984 N	1717	-0-	-267	-0-	104	1	1611	2	N	2	1 1	2
*09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	117	1	1799	2	N	1	2 1	1

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	N	1	1 1	1
05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	2	2 1	1
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	1		2
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	93	1	1461	2	N	2	3 1	1
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70	1	1079	2	N	2	1 1	2
*09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	72	1	1091	2	N	1	2 1	1

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8430 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		113	1	1976	2	N	2	2	1		3
05	2635 N	2087	-0-	-548	-0-		111	1	1973	2	N	3	4	1		2
06	2400 N	2245	-0-	-155	-0-		124	1	2119	2	N	2				4
07	2170 N	1412	-0-	-758	-0-		84	1	1326	2	N	2	5	1		1
08	2077 N	606	-0-	-1471	-0-		37	1	568	2	N	1	1	1		1
09	2250 N	706	-0-	-1544	-0-		44	1	661	2	N	1	1	1		1

HAYNES, L.		WELL #:		62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8058 - 8070				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10813 - 10817				
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-		65	1	1142	2	N	13	1	1		97
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		73	1	1296	2	N	18	2	1		113
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		72	1	1240	2	N	1				114
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		78	1	1226	2	N	2	3	1		113
08	1395 N	1350	-0-	-45	-0-		82	1	1267	2	N	1	1	1		113
09	1320 N	1263	-0-	-57	-0-		78	1	1183	2	N	2	2	1		113

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346		PERF. 8151 - 8168				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9178 - 10110				
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-		37	1	591	2	N	1				1
05	527 N	499	-0-	-28	-0-		31	1	468	2	N	-0-	1	1		-0-
06	480 N	221	-0-	-259	-0-		14	1	207	2	N	-0-				-0-
07	651 N	205	-0-	-446	-0-		12	1	193	2	N	-0-				-0-
08	496 N	242	-0-	-254	-0-		15	1	227	2	N	-0-				-0-
*09	393 N	393	-0-	-0-	-0-		24	1	368	2	N	1				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-		-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	10	1	176	2	N	-0-		-0-
07	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	87	1	1368	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	178	1	2742	2	N	2		2
						2	9						
*09	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	172	1	2587	2	N	5	4 1	3
						6	9						

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	154	1	2452	2	N	1	1 1	1
						1	9						
05	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	157	1	2364	2	N	2	2 1	1
						2	9						
06	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	2	N	2		3
						2	9						
07	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	125	1	1932	2	N	2	4 1	1
						2	9						
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1	1787	2	N	2	1 1	2
						2	9						
*09	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	102	1	1568	2	N	1	2 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	1		1
						1	9						
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-	1 1	-0-
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	24	1	371	2	N	-0-		-0-
09	450 N	309	-0-	-141	-0-	19	1	290	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

04	270 N	245	-0-	-25	-0-	13	1	232	2	N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-		-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-		-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	N	-0-		-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-		-0-
09	270 N	150	-0-	-120	-0-	9	1	141	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			1
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-	1	1	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	790	2	N	12			12
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	13	9							
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	1	2	1	11
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	65	1	1005	2	N	1	1	1	11
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	1	9							
*09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	N	1	1	1	11
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	1	1	1	12
						1	9							
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	N	1	1	1	12
						1	9							
06	600 N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-			12
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	31	1	494	2	N	1	1	1	12
						1	9							
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	29	1	447	2	N	-0-			12
09	600 N	425	-0-	-175	-0-	26	1	398	2	N	1	1	1	12
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1904	2	N	3	1	1	3
						3	9							
05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	127	1	2270	2	N	3	4	1	2
						3	9							
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	146	1	2509	2	N	2			4
						2	9							
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	160	1	2523	2	N	4	6	1	2
						4	9							
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	162	1	2503	2	N	3	2	1	3
						3	9							
09	2460 N	2369	-0-	-91	-0-	147	1	2219	2	N	3	4	1	2
						3	9							

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	111	1	1942	2	N	3	2	1	3
						3	9							
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	114	1	2025	2	N	3	4	1	2
						3	9							
06	2190 N	1919	-0-	-271	-0-	106	1	1811	2	N	2			4
						2	9							
07	2139 N	1963	-0-	-176	-0-	117	1	1843	2	N	3	5	1	2
						3	9							
08	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	119	1	1841	2	N	1	1	1	2
						1	9							
09	1920 N	1195	-0-	-725	-0-	74	1	1118	2	N	3	3	1	2
						3	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	223 1	3920 2	N	2	2	1				61
05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	218 1	3887 2	N	7	5	1				63
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	222 1	3799 2	N	3						66
07	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	240 1	3772 2	N	5	9	1				62
08	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	245 1	3782 2	N	4	3	1				63
*09	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	238 1	3597 2	N	5	6	1				62

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348						
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	63 1	1104 2	N	1	1	1				29
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	94 1	1685 2	N	2	3	1				28
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	93 1	1603 2	N	2						30
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	104 1	1641 2	N	2	4	1				28
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	103 1	1591 2	N	2	1	1				29
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	72 1	1082 2	N	1	2	1				28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930						
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-						-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-						-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-						-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-						-0-
08	155 N	6	-0-	-149	-0-	6 2		N	-0-						-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	N	-0-						-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	10	1	171	2	N	-0-			40
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	2	N	-0-			40
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	N	1			41
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	11	1	168	2	N	1	2	1	40
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	N	-0-			40
09	330 N	169	-0-	-161	-0-	10	1	157	2	N	2	1	1	41
						2	9							

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10267 - 10348

04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	2	N	1	1	1	2
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	140	1	2114	2	N	1	2	1	1
06	1620 N	1555	-0-	-65	-0-	100	1	1453	2	N	2			3
07	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	76	1	1180	2	N	1	3	1	1
08	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	109	1	1688	2	N	1	1	1	1
*09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	1	1	1	55
05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	1	1	1	55
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	132	1	2258	2	N	2			57
07	3100 N	4993	-0-	1893	1893	298	1	4692	2	N	3	4	1	56
08	3100 N	4921	-0-	1821	3714	299	1	4615	2	N	6	2	1	60
*09	3000 N	3478	-0-	478	4192	216	1	3255	2	N	6	8	1	58
						7	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228891		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	86 1	1510 2	N	2	2 1	16
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	95 1	1696 2	N	2	3 1	15
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105 1	1798 2	N	2		17
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	115 1	1807 2	N	2	4 1	15
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	113 1	1745 2	N	3	2 1	16
*09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	103 1	1557 2	N	2	3 1	15

HAYNES, L.		WELL #: 147		RRCID -> 228892		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488			
04	1380 N	1215	-0-	-165	-0-	72 1	1143 2	N	-0-	1 1	70
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	133 1	2010 2	N	1		71
06	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	67 1	981 2	N	-0-		71
07	1271 N	841	-0-	-430	-0-	51 1	790 2	N	-0-	1 1	70
08	1643 N	853	-0-	-790	-0-	52 1	801 2	N	-0-		70
*09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	97 1	1503 2	N	1		71

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	392	1	6254	2	N	5	4	1		6
05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	334	1	5039	2	N	4	7	1		3
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	3742	2	N	3				6
07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	290	1	4489	2	N	5	8	1		3
08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	315	1	4875	2	N	4	2	1		5
*09	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	329	1	5079	2	N	4	6	1		3

HAYNES, L.		WELL #:		77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864				
04	8291 X	830	-0-	-7461	-0-	45	1	784	2	N	1	1	1		1
05	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	100	1	1780	2	N	2	2	1		1
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1816	2	N	2				3
07	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	116	1	1828	2	N	2	4	1		1
08	1891 N	1840	-0-	-51	-0-	112	1	1726	2	N	2	1	1		2
09	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	101	1	1525	2	N	2	3	1		1

HAYNES, L.		WELL #:		145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467				
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	185	1	2950	2	N	3	2	1		3
05	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	183	1	2765	2	N	3	4	1		2
06	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	162	1	2365	2	N	1				3
07	2480 X	2461	-0-	-19	-0-	149	1	2310	2	N	2	4	1		1
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	160	1	2482	2	N	2	1	1		2
*09	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	176	1	2710	2	N	3	3	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		178		RRCID -> 233626		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044				
04	2340 N	2290	-0-	-50	-0-	123	1	2164	2	N	3	3	1		22
05	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	160	1	2852	2	N	4	5	1		21
06	2340 X	2291	-0-	-49	-0-	126	1	2163	2	N	2				23
07	2418 X	2362	-0-	-56	-0-	141	1	2215	2	N	5	7	1		21
08	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	126	1	1947	2	N	2	2	1		21
09	2340 X	1565	-0-	-775	-0-	97	1	1466	2	N	2	3	1		20

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 179		RRCID -> 234330		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 9575 - 10044				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	840 N	801	-0-	-39	-0-	43	1	757	2	N	1			14
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	2	N	1	1	1	14
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	N	1			15
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	92	1	1452	2	N	2	3	1	14
08	1333 N	894	-0-	-439	-0-	54	1	839	2	N	1	1	1	14
*09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	112	1	1691	2	N	2	2	1	14

HAYNES, L.		WELL #: 184		RRCID -> 235681		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH		10300		PERF. 9510 - 9940		
04	2250 X	2242	-0-	-8	-0-	121	1	2119	2	N	2	1	1	3
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	124	1	2212	2	N	2	3	1	2
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	146	1	2508	2	N	1			3
07	2325 N	2273	-0-	-52	-0-	136	1	2134	2	N	3	4	1	2
08	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	139	1	2141	2	N	2	2	1	2
09	2250 N	1753	-0-	-497	-0-	109	1	1643	2	N	1	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 182		RRCID -> 235686		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH		9800		PERF. 9524 - 9570		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-			13
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-			13
06	180 N	67	-0-	-113	-0-	4	1	63	2	N	-0-			13
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			13
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	2	N	-0-			13
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			13

HAYNES, L.		WELL #: 187		RRCID -> 235813		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH		9400		PERF. 8562 - 8670		
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-			16
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-			16
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			16
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-			16
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			16
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #: 186		RRCID -> 235816		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH		9700		PERF. 8842 - 9372		
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	82	1	1438	2	N	2	2	1	11
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	86	1	1538	2	N	2	2	1	11
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	N	1			12
07	1581 N	1429	-0-	-152	-0-	85	1	1341	2	N	3	4	1	11
08	1612 N	1354	-0-	-258	-0-	82	1	1271	2	N	1	1	1	11
09	1770 N	1516	-0-	-254	-0-	94	1	1420	2	N	2	2	1	11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	64	1	1121	2	N	1	1	1
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1456	2	N	2	2	1
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	85	1	1456	2	N	1		2
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	96	1	1507	2	N	2	3	1
08	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	89	1	1370	2	N	1	1	1
09	1470 N	1333	-0-	-137	-0-	83	1	1248	2	N	2	2	1

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420				
04	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	55	1	958	2	N	1	1	1
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	58	1	1027	2	N	2	2	1
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1186	2	N	1		2
07	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1188	2	N	2	3	1
08	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	65	1	1004	2	N	1	1	1
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	68	1	1031	2	N	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831				
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	59	1	1041	2	N	1	1	1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1049	2	N	2	2	1
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	61	1	1039	2	N	1		2
07	1147 N	756	-0-	-391	-0-	45	1	709	2	N	2	3	1
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1092	2	N	1	1	1
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	1	1	1

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	N	2	2 1	2
						2	9						
05	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	101	1	1807	2	N	3	3 1	2
						3	9						
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104	1	1787	2	N	2		4
						2	9						
07	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	104	1	1643	2	N	3	5 1	2
						3	9						
08	1922 N	1828	-0-	-94	-0-	111	1	1716	2	N	1	1 1	2
						1	9						
09	1890 N	1739	-0-	-151	-0-	108	1	1628	2	N	3	3 1	2
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

04	1200 N	1152	-0-	-48	-0-	62	1	1088	2	N	2	1 1	14
						2	9						
05	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	60	1	1077	2	N	1	2 1	13
						1	9						
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1129	2	N	1		14
						1	9						
07	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	80	1	1263	2	N	2	3 1	13
						2	9						
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	86	1	1321	2	N	2	1 1	14
						2	9						
*09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	81	1	1226	2	N	1	2 1	13
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	137	1	2399	2	N	10	2 1	31
						11	9						
05	3100 N	3540	-0-	440	440	187	1	3339	2	N	13	5 1	39
						14	9						
06	3000 N	3140	-0-	140	580	172	1	2958	2	N	9		48
						10	9						
07	3100 N	2917	-0-	-183	397	174	1	2739	2	N	4	8 1	44
						4	9						
08	3191 X	2794	-0-	-397	-0-	170	1	2621	2	N	3	2 1	45
						3	9						
*09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	159	1	2397	2	N	3	4 1	44
						3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	N	1	1	1		2
05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	90	1	1608	2	N	3	3	1		2
06	1650 N	1568	-0-	-82	-0-	86	1	1481	2	N	1				3
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	89	1	1396	2	N	2	4	1		1
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	N	2	1	1		2
09	1560 N	1513	-0-	-47	-0-	94	1	1416	2	N	3	3	1		2

HAYNES, L.		WELL #:		193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708				
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	2	N	1	1	1		2
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	N	2	3	1		1
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	2	N	2				3
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1201	2	N	1	3	1		1
08	1116 N	981	-0-	-135	-0-	60	1	920	2	N	1	1	1		1
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	63	1	949	2	N	2	2	1		1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741				
04	3600 X	2931	-0-	-669	-0-	158	1	2770	2	N	3	3	1		4
05	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	181	1	3234	2	N	4	5	1		3
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	3328	2	N	3				6
07	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	223	1	3503	2	N	4	7	1		3
08	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	238	1	3665	2	N	3	2	1		4
09	3540 X	3520	-0-	-20	-0-	219	1	3297	2	N	4	5	1		3

HAYNES, L.		WELL #:		185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	N	3	2 1	9
						3	9						
05	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	122	1	2168	2	N	3	4 1	8
						3	9						
06	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	124	1	2129	2	N	2		10
						2	9						
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	142	1	2230	2	N	3	5 1	8
						3	9						
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	N	3	2 1	9
						3	9						
*09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	116	1	1742	2	N	2	3 1	8
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

04	2100 N	1968	-0-	-132	-0-	106	1	1860	2	N	2	1 1	45
						2	9						
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2409	2	N	3	3 1	45
						3	9						
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	128	1	2196	2	N	2		47
						2	9						
07	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2337	2	N	4	6 1	45
						4	9						
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	152	1	2345	2	N	3	2 1	46
						3	9						
*09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	141	1	2120	2	N	3	4 1	45
						3	9						

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10038 - 10047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF. 10041 - 10061

04	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	175	1	3072	2	N	7	2 1	80
						8	9						
05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	189	1	3371	2	N	6	4 1	82
						7	9						
06	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	195	1	3351	2	N	3		85
						3	9						
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	221	1	3472	2	N	5	8 1	82
						6	9						
08	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	214	1	3306	2	N	2	2 1	82
						2	9						
09	3540 X	3383	-0-	-157	-0-	210	1	3169	2	N	4	4 1	82
						4	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	1	1	1	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	1			1
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-	1	1	-0-
08	310 N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-
09	300 N	249	-0-	-51	-0-	15	1	234	2	N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874				
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	81	1	1424	2	N	1	1	1	2
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1516	2	N	2	3	1	1
06	1140 N	731	-0-	-409	-0-	40	1	690	2	N	1			2
07	1178 N	406	-0-	-772	-0-	24	1	381	2	N	1	2	1	1
08	1178 N	481	-0-	-697	-0-	29	1	452	2	N	-0-	1	1	-0-
*09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	101	1	1521	2	N	2	1	1	1
HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410				
04	3390 X	1882	-0-	-1508	-0-	111	1	1769	2	N	2	1	1	12
05	3503 X	1697	-0-	-1806	-0-	105	1	1590	2	N	2	3	1	11
06	3390 X	1372	-0-	-2018	-0-	88	1	1284	2	N	-0-			11
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	191	1	2953	2	N	23	2	1	32
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	201	1	3108	2	N	10	1	1	41
*09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	177	1	2733	2	N	2	3	1	40
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726				
04	720 N	537	-0-	-183	-0-	29	1	508	2	N	-0-			1
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-	1	1	-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	570	2	N	1	1	1	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	624	2	N	1			1
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	36	1	538	2	N	1	1	1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	1	1	1	-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1			1
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-	1	1	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328					
04	3510 X	2976	-0-	-534	-0-	175	1	2799	2	N	2	2	1	6
05	3627 X	3602	-0-	-25	-0-	224	1	3376	2	N	2	3	1	5
06	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	207	1	3024	2	N	2			7
07	3410 X	3124	-0-	-286	-0-	189	1	2932	2	N	3	5	1	5
08	3596 X	3008	-0-	-588	-0-	182	1	2823	2	N	3	2	1	6
09	3480 X	3185	-0-	-295	-0-	194	1	2988	2	N	3	3	1	6

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582					
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	154	1	2712	2	N	3	3	1	3
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	160	1	2861	2	N	4	4	1	3
06	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	2	N	2			5
07	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	152	1	2388	2	N	4	7	1	2
08	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	2	N	3	2	1	3
*09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	109	1	1648	2	N	2	3	1	2

HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069					
04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	145	1	2548	2	N	29	177	1	16
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2322	2	N	3	4	1	15
06	2340 N	2281	-0-	-59	-0-	126	1	2153	2	N	2			17
07	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	139	1	2190	2	N	3	5	1	15
08	2418 N	2270	-0-	-148	-0-	138	1	2130	2	N	2	2	1	15
09	2280 N	2204	-0-	-76	-0-	137	1	2063	2	N	4	3	1	16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420	
04	3750 X	3517	-0-	-233	-0-	187	1	3280	2	N	45	3 1	61
						50	9						
05	3813 X	3394	-0-	-419	-0-	178	1	3179	2	N	34	6 1	89
						37	9						
06	3690 X	3547	-0-	-143	-0-	194	1	3319	2	N	31		120
						34	9						
07	3813 X	3131	-0-	-682	-0-	186	1	2933	2	N	11	8 1	123
						12	9						
08	3813 X	3403	-0-	-410	-0-	205	1	3166	2	N	29	2 1	150
						32	9						
09	3540 X	2743	-0-	-797	-0-	169	1	2546	2	N	25	5 1	170
						28	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	840	2	N	-0-		-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	90	1	1070	2	N	-0-		-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	85	1	955	2	N	-0-		-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	1182	2	N	-0-		-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	86	1	1084	2	N	-0-		-0-
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	95	1	1119	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD.		302567											
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745											
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
GGP EXPLORATION, LTD. 302567												
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530												
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	74	1	1300	2	N	2	1 1 39
						2	9					
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	2	N	1	2 1 38
						1	9					
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1245	2	N	1	39
						1	9					
07	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	77	1	1218	2	N	2	3 1 38
						2	9					
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	91	1	1397	2	N	1	1 1 38
						1	9					
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	98	1	1482	2	N	3	2 1 39
						3	9					

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	6390 X	4406	-0-	-1984	-0-	237	1	4163	2	N	5	4 1	9
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	293	1	5235	2	N	6	8 1	7
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	371	1	6367	2	N	5		12
07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	439	1	6910	2	N	9	13 1	8
08	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	452	1	6963	2	N	8	5 1	11
*09	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	426	1	6421	2	N	9	11 1	9

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	11	1	185	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-	16	1	276	2	Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-	-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	Y	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	2	Y	-0-	-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	2	Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023								
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 - 7721
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	450 1 6 9	408 2	N	5		42
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	465 1 3 9	550 2	N	3		45
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	450 1 6 9	517 2	N	5		50
07	980 N	980	-0-	-0-	-0-	465 1 9 9	506 2	N	8		58
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	465 1 6 9	467 2	N	5		63
09	0	357	-0-	357	357	210 1 2 9	145 2	N	2		65

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT		531085		RRCID -> 151148		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9412 - 9422	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286	
04	2010 N	1937	-0-	-73	-0-	1937 2		Y	-0-		141	
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2136 2	22 9	Y	20		161	
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	1994 2	20 9	Y	18		179	
07	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1951 2	63 9	Y	57		236	
08	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1971 2		Y	-0-		236	
09	2010 N	1949	-0-	-61	-0-	1887 2	62 9	Y	56		292	

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WELL #: 1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064			
04	27330	20565	-0-	-6765	-0-	900 1 301 9	19364 2	N	274	384 1	145
05	14260	19540	-0-	5280	5280	930 1 338 9	18272 2	N	307	178 1	274
06	13800	17261	-0-	3461	8741	600 1 252 9	16409 2	N	229	182 1	321
07	14260	16851	-0-	2591	11332	620 1 218 9	16013 2	N	198	379 1	140
08	29210	16069	-0-	-13141	-0-	620 1 223 9	15226 2	N	203	194 1	149
*09	15872	14836	-0-	-1036	-0-	620 1 238 9	13978 2	N	216	191 1	174

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085									
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #:	8	RRCID ->	208234	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8091 - 8121
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
SLAVIK, H. C.		WELL #:	1	RRCID ->	195319	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	7649 - 7674
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019											

LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MIDAS RESOURCES, INC.		564682										
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	286616	COMPL. DATE	04/11/2019	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	6793 - 6799	
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	2	3	9	N	3	415
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	9	N	5	420
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490	2	8	9	N	7	427
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	N	3	430
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	359	2	6	9	N	5	435
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	N	6	441

LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318									
C. M. GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	222813	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16487	PERF.	14596 - 15030
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
SHAFFER, K.L.		WELL #:	9	RRCID ->	192908	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	3432 - 3436
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

04	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2	Y	-0-			327
05	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-			327
06	360 X	357	-0-	-3	-0-	357	2	Y	-0-			327
07	465 X	300	-0-	-165	-0-	300	2	Y	-0-			327
08	465 X	215	-0-	-250	-0-	215	2	Y	-0-			327
09	450 X	117	-0-	-333	-0-	117	2	Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

04	390 X	311	-0-	-79	-0-	307	2	4	9	Y	4	4	1	2
05	403 X	362	-0-	-41	-0-	350	2	12	9	Y	11	11	1	2
06	420 X	257	-0-	-163	-0-	257	2			Y	-0-			2
07	438 X	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8	9	Y	7	9	1	-0-
08	434 X	290	-0-	-144	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
*09	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-			-0-

LUBY (6060)		55389 546		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
MCCANN, G.H.		WELL #: 26		RRCID -> 140327		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LUBY, J. P.		WELL #: 64 H		RRCID -> 055010		COMPL. DATE 03/30/1973		TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 58 H		RRCID -> 058311		COMPL. DATE 04/02/1974		TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100)		55389 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 61 F		RRCID -> 089672		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6250)		55389 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 59AH		RRCID -> 045979		COMPL. DATE 11/11/1968		TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (7230)		55389 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J.P.		WELL #: 27		RRCID -> 058266		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7230)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. //CONT.// 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
LUBY, J. P. 647284															
WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

LUBY (7550)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
LUBY, J. P. 647284															
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507															

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY, J. P.															
WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526															

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

LUBY (7560)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES															
LUBY, J.P. 647284															
WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A															

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUBY (8000)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES															
LUBY, J.P. 647284															
WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996															

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

LUBY (8250)															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES															
LUBY, J. P. 647284															
WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A															

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340			
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
06	450 #	156	-0-	-294	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
07	465 #	230	-0-	-235	-0-	230	2	Y	-0-		-0-
08	465 #	175	-0-	-290	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
09	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	2	Y	-0-		-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	11430 X	9982	-0-	-1448	-0-	9885	2	97 9	N	88	132
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11863	2	118 9	N	107	239
06	11430 X	9787	-0-	-1643	-0-	9695	2	92 9	N	84	134
07	11346 X	9354	-0-	-1992	-0-	9278	2	76 9	N	69	52
08	11966 X	8872	-0-	-3094	-0-	8674	2	198 9	N	180	45
09	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-				N	NO RPT	45

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637			
LUBY, J. P.		WELL #: 65									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1753	2	7 9	Y	6	8
05	1798 X	1425	-0-	-373	-0-	1418	2	7 9	Y	6	8
06	1740 X	1360	-0-	-380	-0-	1357	2	3 9	Y	3	8
07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2024	2	7 9	Y	6	8
08	1829 X	1725	-0-	-104	-0-	1710	2	15 9	Y	14	8
09	1770 X	723	-0-	-1047	-0-	723	2		Y	-0-	8

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1650 X	1178	-0-	-472	-0-	1169 2	9 9	Y	8	8 1		21
05	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2127 2	9 9	Y	8	8 1		21
06	1170 X	907	-0-	-263	-0-	905 2	2 9	Y	2	2 1		21
07	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1656 2	6 9	Y	5	5 1		21
08	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2565 2	11 9	Y	10	16 1		15
09	2070 X	850	-0-	-1220	-0-	850 2		Y	-0-			15

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900										
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MCCANN, G. H.		32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900										
FLAME		WELL #: 4		RRCID -> 211323		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			17

KNIGHT		55389 951		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
WELL #: 1		RRCID -> 243694		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375					
04	2670 X	2244	-0-	-426 B	-0-	2235 2	9 9	N	8			98
05	2759 X	2623	-0-	-136 B	-0-	2610 2	13 9	N	12			110
06	2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	2686 2	3 9	N	3			113
07	2759 X	1721	-0-	-1038 B	-0-	1715 2	6 9	N	5			118
08	2635 X	1767	-0-	-868 B	-0-	1756 2	11 9	N	10			128
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-			N	NO RPT			128

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)		55392 249		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
SHAFFER, K. L., NCT-1		WELL #: 21		RRCID -> 032098		COMPL. DATE 10/26/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

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

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2022

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2)			55755 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
WHITE, P. E., -B-			WELL #:	90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LUNDELL (WILCOX)		55755 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LUNDELL STATE 140		WELL #: 1		RRCID -> 202842		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7499 - 7570	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WHITE, P. E., -B-		WELL #: 90 D		RRCID -> 011704		COMPL. DATE 09/23/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (WILCOX, E)		55755 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
WHITE, P. E. "B"		WELL #: 142		RRCID -> 136724		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 5360 - 5364	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCR-STATE 58		WELL #: 1		RRCID -> 155019		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7572 - 7577	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM "257"		WELL #: 20		RRCID -> 163819		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 1765		PERF. 1050 - 1054	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223									
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1150 - 1158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUNDELL, NE. (PETTUS 2800)		55758 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223									
DCRC-MF-NCT-64		WELL #:	4	RRCID ->	290232	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	5730	PERF. 3902 - 3922	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
DCRC - STATE 50		WELL #:	1	RRCID ->	160156	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7410 - 7424	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, C. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 6866 - 6898	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
KINCAID, J. W. -B-		55758 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, C. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	111322	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8016 - 8104	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HALL, J. F. STATE -A-		55758 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HALL, C. M. -B-		WELL #:	11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8214 - 8835	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

 LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3000 N	3038	-0-	38	38	3038 2		Y	-0-			-0-
05		3020 N	2982	-0-	-38	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
06		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		Y	-0-			-0-
07		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		Y	-0-			-0-
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-			-0-
*09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-			-0-

 HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

 04 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 PRTL PLG -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2014

 HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

 HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

 SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

 04 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 06 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 07 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 08 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7725 - 7792		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7365 - 7607
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6452 - 6456
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7790 - 7800
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	449	-0-	-574	-0-	449	2	Y	-0-	-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	44	-0-	-545	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	524	2	Y	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7876 - 8822
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8588 - 8622
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2	Y	-0-	-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	Y	-0-	-0-
07	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	337	-0-	-1058	-0-	337	2	Y	-0-	-0-
09	1410 N	1074	-0-	-336	-0-	1074	2	Y	-0-	-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856 - 9342
04	2610 X	2608	-0-	-2	-0-	2608	2	Y	-0-	-0-
05	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2	Y	-0-	-0-
06	2760 X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	2665	2	Y	-0-	-0-
08	3038 N	2733	-0-	-305	-0-	2733	2	Y	-0-	-0-
09	2730 N	2456	-0-	-274	-0-	2456	2	Y	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288								
04	9990 X	6799	-0-	-3191	-0-	6799	2			Y	-0-					48
05	10323 X	5121	-0-	-5202	-0-	5121	2			Y	-0-					48
06	9990 X	2443	-0-	-7547	-0-	2402	2	41	9	Y	37	61	1			24
07	10323 X	2232	-0-	-8091	-0-	2228	2	4	9	Y	4					28
08	4991 X	3730	-0-	-1261	-0-	3730	2			Y	-0-					28
09	4830 X	3247	-0-	-1583	-0-	3247	2			Y	-0-					28

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
04	1470 X	1046	-0-	-424	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1110 X	855	-0-	-255	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	742	-0-	-343	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	1302 N	657	-0-	-645	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016			TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844						
04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	11	1		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		2
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	Y	13				15
08	T. A.	1615	-0-	1615	1615	1581	2	34	9	Y	31	25	1		21
09	T. A.	1715	-0-	1715	3330	1670	2	45	9	Y	41	35	1		27
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012			TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760						
04	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5347	2	85	9	Y	77	63	1		75
05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4974	2	53	9	Y	48	64	1		59
06	5460 X	5287	-0-	-173	-0-	5230	2	57	9	Y	52	63	1		48
07	5642 X	5226	-0-	-416	-0-	5203	2	23	9	Y	21				69
08	5797 X	5296	-0-	-501	-0-	5244	2	52	9	Y	47	64	1		52
09	5430 X	4548	-0-	-882	-0-	4493	2	55	9	Y	50	59	1		43
HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710						
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2506	2	36	9	Y	33	26	1		32
05	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	2390	2	24	9	Y	22	28	1		26
06	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2818	2	29	9	Y	26	29	1		23
07	2635 N	1845	-0-	-790	-0-	1837	2	8	9	Y	7				30
08	2635 X	2245	-0-	-390	-0-	2226	2	19	9	Y	17	25	1		22
09	2850 X	1623	-0-	-1227	-0-	1605	2	18	9	Y	16	21	1		17
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706						
04	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1275	2	36	9	Y	33	27	1		33
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1520	2	30	9	Y	27	31	1		29
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	2	28	9	Y	25	30	1		24
07	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	1263	2	10	9	Y	9				33
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1263	2	24	9	Y	22	30	1		25
09	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1208	2	30	9	Y	27	30	1		22

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//	55878 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
SPEER, GEO. H.		WELL #:	24	RRCID ->	269988	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8808 -	8896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		4771 X	4771	-0-	-0-	4771 2		N	-0-			33
05		4929 X	2490	-0-	-2439	2490 2		N	-0-			33
06		3450 X	1996	-0-	-1454	1996 2		N	-0-			33
07		4929 X	2035	-0-	-2894	2035 2		N	-0-			33
08		4929 X	1552	-0-	-3377	1552 2		N	-0-			33
09		4770 X	1581	-0-	-3189	1581 2		N	-0-			33

HALL, C. M. -A-		WELL #:	20	RRCID ->	270494	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #:	21	RRCID ->	271626	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	8491 -	8504
04		3720 X	3084	-0-	-636	3015 2	69 9	Y	63	54 1		65
05		3844 X	3497	-0-	-347	3442 2	55 9	Y	50	59 1		56
06		3720 X	3124	-0-	-596	3074 2	50 9	Y	45	57 1		44
07		3410 X	2749	-0-	-661	2731 2	18 9	Y	16			60
08		3503 X	3024	-0-	-479	3001 2	23 9	Y	21	44 1		37
09		3390 X	3248	-0-	-142	3217 2	31 9	Y	28	37 1		28

OLIVARES, A.		WELL #:	25	RRCID ->	271689	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8347 -	8428
04		20721 X	20721	-0-	-0-	20663 2	58 9	N	53	174 1		90
05		20729 X	20729	-0-	-0-	20668 2	61 9	N	55			145
06		18234 X	18234	-0-	-0-	18175 2	59 9	N	54			199
07		23498 X	23498	-0-	-0-	23447 2	51 9	N	46	183 1		62
08		22678 X	22678	-0-	-0-	22612 2	66 9	N	60			122
*09		21758 X	21758	-0-	-0-	21699 2	59 9	N	54			176

GEO. H. SPEER		WELL #:	35	RRCID ->	283840	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8643 -	8726
04		14580 X	13293	-0-	-1287	13243 2	50 9	N	45			127
05		14911 X	13169	-0-	-1742	13134 2	35 9	N	32			159
06		14100 X	12774	-0-	-1326	12732 2	42 9	N	38			197
07		14105 X	13805	-0-	-300	13779 2	26 9	N	24	184 1		37
08		13888 X	12364	-0-	-1524	12320 2	44 9	N	40			77
09		13290 X	11765	-0-	-1525	11729 2	36 9	N	33			110

C.M. HALL 'A'		WELL #:	22	RRCID ->	284482	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8635 -	8687
04		6660 X	6018	-0-	-642	6004 2	14 9	N	13			99
05		6541 X	5800	-0-	-741	5786 2	14 9	N	13			112
06		6330 X	5818	-0-	-512	5801 2	17 9	N	15			127
07		6541 X	6084	-0-	-457	6071 2	13 9	N	12			139
08		6262 X	5837	-0-	-425	5819 2	18 9	N	16			155
09		6030 X	5264	-0-	-766	5251 2	13 9	N	12			167

GEO. H. SPEER		WELL #:	32	RRCID ->	285918	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8562 -	8633
04		1118 N	1118	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			40
05		1089 N	1089	-0-	-0-	1080 2	9 9	N	8			48
06		981 N	981	-0-	-0-	981 2		N	-0-			48
07		1077 N	1077	-0-	-0-	1069 2	8 9	N	7			55
08		1042 N	1042	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7			62
*09		1042 N	1042	-0-	-0-	1034 2	8 9	N	7			69

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID ->	285983	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8786 - 8810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1650 N	1061	-0-	-589	-0-	1061	2	N	-0-		37
05	1550 N	1066	-0-	-484	-0-	1066	2	N	-0-		37
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11 9 N	10		47
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6 9 N	5		52
08	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2	N	-0-		52
09	1320 N	971	-0-	-349	-0-	971	2	N	-0-		52

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID ->	287616	COMPL. DATE	07/18/2019	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	9253 - 9390
04	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2737	2	Y	-0-		30
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-	2449	2	Y	-0-		30
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	2986	2	150 9 Y	136	118 1	48
07	3379 X	2534	-0-	-845	-0-	2519	2	15 9 Y	14		62
08	2883 X	2039	-0-	-844	-0-	2018	2	21 9 Y	19		81
09	3150 X	1558	-0-	-1592	-0-	1541	2	17 9 Y	15		96

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID ->	288452	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8812 - 8922
04	4920 X	4064	-0-	-856	-0-	4050	2	14 9 N	13	173 1	22
05	5084 X	3485	-0-	-1599	-0-	3471	2	14 9 N	13		35
06	4920 X	3876	-0-	-1044	-0-	3863	2	13 9 N	12		47
07	4960 X	3234	-0-	-1726	-0-	3223	2	11 9 N	10		57
08	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	3720	2	14 9 N	13		70
09	4050 X	3683	-0-	-367	-0-	3672	2	11 9 N	10		80

HALL, J. F. STATE		WELL #: 30		RRCID ->	291408	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7052 - 7058
04	13710 X	11849	-0-	-1861	-0-	11772	2	77 9 N	70		127
05	14167 X	12489	-0-	-1678	-0-	12417	2	72 9 N	65		192
06	13590 X	8521	-0-	-5069	-0-	8507	2	14 9 N	13	180 1	25
07	12741 X	6534	-0-	-6207	-0-	6520	2	14 9 N	13		38
08	12710 X	5117	-0-	-7593	-0-	5104	2	13 9 N	12		50
09	12090 X	4148	-0-	-7942	-0-	4142	2	6 9 N	5		55

MERIT ENERGY COMPANY		561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 - 8010
04	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	506	1	7979 2 Y	23	130 1	43
05	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	518	1	8243 2 Y	29		72
06	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	507	1	7830 2 Y	23		95
07	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	529	1	7983 2 Y	24		119
08	8773 X	8533	-0-	-240	-0-	527	1	7982 2 Y	22	123 1	18
09	8490 X	8130	-0-	-360	-0-	495	1	7605 2 Y	27		45

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 - 7709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	Y	4	4	18 1		6
05	310 N	226	-0-	-84	-0-	13 1	209 2	Y	4	4			10
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	Y	3	3			13
07	310 N	238	-0-	-72	-0-	15 1	220 2	Y	3	3			16
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	Y	2	2	16 1		2
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	16 1	245 2	Y	2	2			4

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597 - 7630	
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	25 1	396 2	Y	7	7	39 1		13
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y	9	9			22
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	31 1	482 2	Y	7	7			29
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34 1	516 2	Y	7	7			36
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	34 1	519 2	Y	5	5	37 1		4
09	510 N	505	-0-	-5	-0-	31 1	470 2	Y	4	4			8

M & F (WILCOX 6500)		56152 830		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279 - 7286	
04	510 N	311	-0-	-199	-0-	18 1	293 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	44 1	531 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59 1	578 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127	-0-	37 1	363 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	39 1	475 2	Y	-0-	-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916 - 7234	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
SANTOS		WELL #: 2-C		RRCID -> 150056		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SANTOS		WELL #: 3 C		RRCID -> 151486		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SCHWARZ, E. H.		WELL #: 21		RRCID -> 173283		COMPL. DATE 04/15/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475				ONE WELL										
STATE TRACT 898-S		WELL #: 1		RRCID -> 219267		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085								
04	39317 R	39317	-0-	-0-	-0-	125	1	37799	2	Y	1266	1149	1			435
						1393	9									
05	36484 R	36484	-0-	-0-	-0-	155	1	34348	2	Y	1504	1532	1			407
						327	4	1654	9							
06	34633 R	34633	-0-	-0-	-0-	150	1	32854	2	Y	1481	1548	1			340
						1629	9									
07	33070 R	33070	-0-	-0-	-0-	155	1	31528	2	Y	1261	1343	1			258
						1387	9									
08	41943	36374	-0-	-5569	-0-	155	1	34204	2	Y	1832	1718	1			372
						2015	9									
09	39330 #	30200	-0-	-9130	-0-	150	1	28779	2	Y	1155	1327	1			200
						1271	9									

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L)		//CONT.//		56562 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH MADERO		WELL #:		28	RRCID ->	249192	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10792 - 10818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		31	RRCID ->	254023	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10846 - 10876
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH MADERO		WELL #:		32	RRCID ->	263297	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11140 - 11220
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905									
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF. 4798 - 4804
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
INLAND OCEAN, INC.		424607									
ADAMS		WELL #:			RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5429 - 5434
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019											

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193									
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 3984 - 3994
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
GALINDO BROTHERS, INC.		293072														
ADAMS HOUGHTON		WELL #: 2		RRCID -> 161057		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #: 1		RRCID -> 165257		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
INLAND OCEAN, INC.		424607														
ADAMS		WELL #: 3		RRCID -> 282530		COMPL. DATE 05/19/2017		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2021		-		PLUGGED 5.26.21										

MAGNOLIA CITY, N. (4700)		56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
R.C.I. ENERGY		685838														
ADAMS, NINA EST.		WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX)		56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
PEAL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750								
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	208	1	2617	2	N	-0-					212
05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	197	1	2446	2	N	-0-					212
06	2490 N	2387	-0-	-103	-0-	186	1	2201	2	N	-0-					212
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	203	1	2466	2	N	-0-					212
08	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	188	1	2296	2	N	-0-					212
09	0	2413	-0-	2413	-0-	197	1	2216	2	N	-0-					212

PEAL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.			893997							
PEREZ, AMADO			WELL #:	7	RRCID -> 058654	COMPL. DATE 04/26/1974	TOTAL DEPTH 1608	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
WALLIS ENERGY, INC.			893997							
PEREZ, AMADO			WELL #:	4	RRCID -> 058636	COMPL. DATE 01/15/1975	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 2522 - 2650		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)			57072 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID -> 173370	COMPL. DATE 06/10/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046 - 7068		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WATER ENERGY SERVICES, LLC			900331							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND			WELL #:	1	RRCID -> 145931	COMPL. DATE 02/12/2020	TOTAL DEPTH 7182	PERF. 5266 - 5286		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MANCHO PRADO (L-1)			57072 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327							
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	1	RRCID -> 087366	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 9366	PERF. 7046 - 8278		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD			WELL #:	2	RRCID -> 091576	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8182 - 8202		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

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

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 STARR OPERATING, LLC 815855
 MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

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

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

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

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
06	870 N	761	-0-	-109 B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	899 N	733	-0-	-166 B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
08	837 N	687	-0-	-150 B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
09	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634	2			N	-0-			-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TEAL ENERGY USA, INC. 840852
 KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2160 N	2141	-0-	-19	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			-0-
08	2232 N	1833	-0-	-399	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
09	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-			-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 21 F		RRCID -> 109726		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 4		RRCID -> 145376		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C19		RRCID -> 147702		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 21		RRCID -> 148052		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 30		RRCID -> 152726		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 14DF		RRCID -> 159271		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938		
04	1080 N	897	-0-	-183	-0-	897	2	N	-0-	-0-
05	961 N	841	-0-	-120	-0-	841	2	N	-0-	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-	-0-
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2	N	-0-	-0-
09	1110 N	744	-0-	-366	-0-	744	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 24DF		RRCID -> 160100		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828		
04	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	-0-
05	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-	-0-
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-	-0-
07	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-	-0-
*09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2	N	-0-	-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.// 57548 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 6		RRCID -> 160415		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 2	N	-0-	-0-	-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2	N	-0-	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: C 12		RRCID -> 160698		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: S 3DF		RRCID -> 169891		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 37		RRCID -> 225150		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 40		RRCID -> 243906		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159		N	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 39		RRCID -> 247819		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 275439		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)				57548 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350			
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	584	2			N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-			-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415			
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (5100)				57789 975	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL						
SEDCO OPERATING, LLC				763159										
HOFFMAN -A-		WELL #:			RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED												01/28/2019		

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

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

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER) 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

04	690 N	412	-0-	-278	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	780 N	525	-0-	-255	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	651 N	407	-0-	-244	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	540 N	2	-0-	-538	-0-	2	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
08	372 N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	300 N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

04	360 N	211	-0-	-149	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360 N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	341 N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	270 N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 116313		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #: 24 L		RRCID -> 201238		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532				
04	3000 N	7542	-0-	4542	24718	7542	2	N	-0-			56
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	21618			N	-0-			56
06	2610	-0-	-0-	-2610	19008			N	-0-			56
07	2697	-0-	-0-	-2697	16311			N	-0-			56
08	2697	-0-	-0-	-2697	13614			N	-0-			56
09	2610	NO RPT	-0-	-2610	11004			N	NO RPT			56
MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 242290		COMPL. DATE 09/03/2008		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192692		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192691		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BECKMAN		WELL #: 1		RRCID -> 196836		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)												
58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
521516												
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(I)	(-)						

04		152 N	-0-	-0-	-152	-0-						-0-
*05		3100 N	3505	-0-	405	405	3505	2				-0-
*06		3000 N	5281	-0-	2281	2686	5281	2				-0-
*07		3100 N	11199	-0-	8099	10785	11199	2				-0-
*08		3100 N	7591	-0-	4491	15276	7591	2				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	15276						-0-

MAY (MASSIVE 9)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MAY FIELD UNIT												
58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
521516												
WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106												

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.												
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT												
570411												
WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252												

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

MAY (MIDDLE 8)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
MAY FIELD UNIT												
58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
521516												
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591												

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAY (UPPER 5)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
CHILDS GAS UNIT												
58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG												
521516												
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926												

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

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			3
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			3
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			3
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			3
*08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

04		0 W	4422	-0-	4422	24362	4391 2	31 9	N	28			185
05		0 W	3530	-0-	3530	27892	3505 2	25 9	N	23			208
06		0 W	2473	-0-	2473	30365	2387 2	86 9	N	78	182 1		104
07		0 W	991	-0-	991	31356	852 2	139 9	N	126	182 1		48
08		0 W	1021	-0-	1021	32377	956 2	65 9	N	59			107
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	32377			N	NO RPT			107

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348
WELL #: 1

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

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443
WELL #: 1

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

OIL AND GAS DIVISION

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192594	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9202 - 9443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #:	22 U	RRCID ->	041926	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	8266 - 8282	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192698	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8502 - 8520	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #:	22 M	RRCID ->	041968	COMPL. DATE	03/06/1967	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #:	200	RRCID ->	227557	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9836 - 9900	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SYPTAK		WELL #:	1	RRCID ->	239687	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9474 - 9582	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021												

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF. 9073 - 9107
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SARITA OIL & GAS				748640		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:			RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9906 - 9962
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101	
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019											

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
KAUFER, LEO -B- /MA. -1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 7531 - 7539
04	14B2 EXT	245	-0-	245	1356	245 2	N	-0-		-0-	
05	7561 X	6205	-0-	-1356	-0-	6047 2	N	144		144	
06	3000 N	3768	-0-	768	768	3328 2	N	400	467 1	77	
07	29694 X	28926	-0-	-768	-0-	28700 2	N	205	183 1	99	
*08	29500 X	29500	-0-	-0-	-0-	29404 2	N	87		186	
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-		N	NO RPT		186	

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF. N/A
04	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-		N	-0-		-0-	
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9618 - 9842
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9380 - 9389
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF. 11688 - 15675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	7200 #	3343	-0-	-3857	-0-	90 1	40 9	3213 2		N	36			326
05	7440 #	3209	-0-	-4231	-0-	93 1	32 9	3084 2		N	29	178 1		177
06	7080 #	2444	-0-	-4636	-0-	90 1	25 9	2329 2		N	23			200
07	5611 #	2218	-0-	-3393	-0-	93 1	24 9	2101 2		N	22			222
08	4216 #	1930	-0-	-2286	-0-	93 1	17 9	1820 2		N	15			237
09	3330 #	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			237

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1463					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1463					Y	-0-			-0-
06	1463 X	-0-	-0-	-1463	-0-					Y	-0-			-0-
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306				
04	1650 N	215	-0-	-1435	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			-0-
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	118	1	2161	2	Y	-0-			-0-
06	1800 N	288	-0-	-1512	-0-	16	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-			-0-
08	1860 N	1169	-0-	-691	-0-	62	1	1107	2	Y	-0-			-0-
*09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	82	1	1420	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439		PERF. 10034 - 10042				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 15883		PERF. 13677 - 14023				
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37	1	580	3	Y	2			12
05	558 N	485	-0-	-73	-0-	2	9	446	3	Y	1	5	1	8
06	660 N	516	-0-	-144	-0-	38	1	473	3	Y	1			9
07	651 N	595	-0-	-56	-0-	42	1	564	3	Y	1			10
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	Y	2			12
09	0	616	-0-	616	616	31	1	580	3	Y	1			13

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		216748												
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF. 13760 - 14236				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	- 14734		
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	70	1	1115	3	Y	8				
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	3	Y	4	29	1	50	
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	104	1	1170	3	Y	6				
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	61	1	1166	3	Y	3				
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	64	1	1240	3	Y	6				
09	1290 N	1151	-0-	-139	-0-	64	1	1081	3	Y	5				

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	- 14510		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	- 14126		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	- 14186		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	- 14140		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

MCALLLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	104 1	3 9	1654 3	Y		3			43
05		1643 N	1475	-0-	-168	-0-	116 1	1 9	1358 3	Y		1	16 1		28
06		1830 N	1748	-0-	-82	-0-	143 1	3 9	1602 3	Y		3			31
07		1829 N	1576	-0-	-253	-0-	77 1	1 9	1498 3	Y		1			32
08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	88 1	2 9	1708 3	Y		2			34
09		0	1471	-0-	1471	1471	83 1	2 9	1386 3	Y		2			36

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

04		4440 X	1195	-0-	-3245	-0-	70 1	10 9	1115 3	Y		9			154
05		4061 X	20	-0-	-4041	-0-	1 1	4 9	15 3	Y		4	58 1		100
06		2070 X	3	-0-	-2067	-0-	3 3	3 3		Y		-0-			100
07		1333 X	7	-0-	-1326	-0-	7 3	7 3		Y		-0-			100
08		1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3 3	3 3		Y		-0-			100
09		1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				Y		-0-			100

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

04		2040 N	205	-0-	-1835	-0-	12 1	7 9	186 3	Y		6			51
05		2325 N	800	-0-	-1525	-0-	63 1	3 9	734 3	Y		3	20 1		34
06		1170 N	841	-0-	-329	-0-	68 1	4 9	769 3	Y		4			38
07		812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	3 9	769 3	Y		3			41
08		806 N	481	-0-	-325	-0-	23 1	4 9	454 3	Y		4			45
09		0	265	-0-	265	265	14 1	3 9	248 3	Y		3			48

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

04		5040 X	4898	-0-	-142	-0-	289 1	4 9	4605 3	Y		4			21
05		5208 X	4529	-0-	-679	-0-	359 1	2 9	4168 3	Y		2			23
06		5040 X	4742	-0-	-298	-0-	389 1	1 9	4352 3	Y		1			24
07		5208 X	4924	-0-	-284	-0-	242 1	1 9	4681 3	Y		1			25
08		5208 X	4916	-0-	-292	-0-	241 1	2 9	4673 3	Y		2			27
09		0	4402	-0-	4402	4402	247 1	4 9	4151 3	Y		4			31

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)				//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//		216748															
GUERRA, E.E.				WELL #:		19	RRCID ->	249521	COMPL. DATE		04/20/2009	TOTAL DEPTH		14400	PERF.		14110 - 14140				
04	4530 X	4194	-0-	-336	-0-	246	1	3928	3	Y	18			114							
05	4619 X	3916	-0-	-703	-0-	310	1	3595	3	Y	10			124							
06	4470 X	3979	-0-	-491	-0-	325	1	3646	3	Y	7			131							
07	4495 X	4095	-0-	-400	-0-	201	1	3884	3	Y	9			140							
08	4495 X	4235	-0-	-260	-0-	207	1	4016	3	Y	11			151							
09	4200 X	3984	-0-	-216	-0-	223	1	3740	3	Y	19			170							

GUERRA, E. E. "A"				WELL #:		4	RRCID ->	254434	COMPL. DATE		01/07/2010	TOTAL DEPTH		14395	PERF.		13940 - 14300				
04	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	495	1	7896	3	Y	7			99							
05	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	693	1	8030	3	Y	11			110							
06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	671	1	7506	3	Y	8	82	1	36							
07	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	437	1	8410	3	Y	10			46							
08	8711 X	7955	-0-	-756	-0-	391	1	7556	3	Y	7			53							
09	8430 X	7173	-0-	-1257	-0-	402	1	6763	3	Y	7			60							

GUERRA, E. E. "A"				WELL #:		7	RRCID ->	254900	COMPL. DATE		02/04/2010	TOTAL DEPTH		14335	PERF.		13806 - 14215				
04	5730 X	4735	-0-	-995	-0-	278	1	4448	3	Y	8			120							
05	6603 X	5379	-0-	-1224	-0-	426	1	4940	3	Y	12			132							
06	6390 X	5385	-0-	-1005	-0-	441	1	4933	3	Y	10	99	1	43							
07	6603 X	5951	-0-	-652	-0-	293	1	5647	3	Y	10			53							
08	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	394	1	7618	3	Y	9			62							
09	0	6765	-0-	6765	6765	379	1	6376	3	Y	9			71							

GUERRA, E. E.				WELL #:		21	RRCID ->	256162	COMPL. DATE		03/22/2010	TOTAL DEPTH		14600	PERF.		13742 - 14456				
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	3	Y	-0-			-0-							
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	126	1	1460	3	Y	-0-			-0-							
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	120	1	1355	3	Y	-0-			-0-							
07	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	89	1	1745	3	Y	-0-			-0-							
08	1581 N	1561	-0-	-20	-0-	79	1	1482	3	Y	-0-			-0-							
09	0	1657	-0-	1657	1657	93	1	1564	3	Y	-0-			-0-							

HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
GUERRA, A. E.				WELL #:		31	RRCID ->	118870	COMPL. DATE		10/23/1985	TOTAL DEPTH		14500	PERF.		13992 - 14174				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

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

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130			
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	117 1	2114 2	Y	54	47 1	85
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	59 9	2057 2	Y	51	55 1	81
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	122 1	1901 2	Y	48	44 1	85
07	2356 N	2143	-0-	-213	-0-	56 9	1963 2	Y	45	33 1	97
08	2232 N	2141	-0-	-91	-0-	130 1	1966 2	Y	44	55 1	86
09	0	2047	-0-	2047	2047	50 9	1882 2	Y	53	39 1	100
						127 1					
						48 9					
						107 1					
						58 9					

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930		PERF.14223 - 14261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		81	RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13315 - 13603		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14022 - 14530		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13758 - 14162		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250		PERF.13512 - 14138		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13744 - 13920		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID -> 193812		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13762 - 14020		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, A. E.		WELL #: 103		RRCID -> 217223		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 99		RRCID -> 218279		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 111		RRCID -> 224842		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 120		RRCID -> 234025		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 110		RRCID -> 235115		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 119		RRCID -> 235313		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210								
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	721	2	Y	54	37	1			72
						59	9									
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	784	2	Y	52	48	1			76
						57	9									
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	2	Y	48	40	1			84
						53	9									
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	95	1	1424	2	Y	45	31	1			98
						50	9									
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	105	1	1628	2	Y	43	53	1			88
						47	9									
09	0	1330	-0-	1330	1330	68	1	1194	2	Y	62	40	1			110
						68	9									

GUERRA, A. E.		WELL #: 123		RRCID -> 242004		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200								
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	531	-0-	-89	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	522	-0-	-98	-0-	32	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	0	495	-0-	495	495	26	1	469	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 124		RRCID -> 247724		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BEAURLINE, A. W.				WELL #: 13	RRCID -> 122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026 - 14151
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #: 15	RRCID -> 138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955 - 13976
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT"				WELL #: 23	RRCID -> 246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156 - 14164
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	44	1	325	2	Y	-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	48	1	317	2	Y	-0-
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	42	1	326	2	Y	-0-
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	36	1	285	2	Y	-0-
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	39	1	287	2	Y	-0-
*09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	327	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748							
SWOLI				WELL #: A 2	RRCID -> 208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008 - 14072
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	137 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)				58742 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HARGROVE, H.B.				WELL #: 1	RRCID -> 132072	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8788 - 9214
04	4800 X	4654	-0-	-146	-0-	550	1	4027	2	Y	70 71 0 10
05	5394 X	4201	-0-	-1193	-0-	537	1	3570	2	Y	85 81 0 14
06	5220 X	2281	-0-	-2939	-0-	251	1	1931	2	Y	90 88 0 16
07	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	611	1	4786	2	Y	85 84 0 17
08	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	697	1	5109	2	Y	86 88 0 15
*09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	615	1	4031	2	Y	74 73 0 16

HARGROVE, H.B.				WELL #: 2	RRCID -> 135558	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8636 - 9292
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	Y	-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	49	1	384	2	Y	-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	89	1	656	2	Y	-0-
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	Y	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1636 N	1636	-0-	-0-	194	1	1420	2	Y	20	20	0	3
						22	9							
05		1829 N	1640	-0-	-189	211	1	1403	2	Y	24	23	0	4
						26	9							
06		1697 N	1697	-0-	-0-	192	1	1476	2	Y	26	25	0	5
						29	9							
07		1705 N	1643	-0-	-62	183	1	1434	2	Y	24	24	0	5
						26	9							
08		1648 N	1648	-0-	-0-	195	1	1427	2	Y	24	25	0	4
						26	9							
09		1710 N	1453	-0-	-257	189	1	1242	2	Y	20	20	0	4
						22	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520														
04		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	899	1	6582	2	Y	27	27	0
							30	9						
05		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	1004	1	6679	2	Y	32	31	0
							35	9						
06		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	603	1	4633	2	Y	34	33	0
							37	9						
07		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	518	1	4061	2	Y	32	32	0
							35	9						
08		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	598	1	4384	2	Y	33	33	0
							36	9						
*09		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	643	1	4216	2	Y	28	28	0
							31	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770														
04		8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	1034	1	7572	2	Y	-0-		-0-
05		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	1113	1	7406	2	Y	-0-		-0-
06		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	982	1	7544	2	Y	-0-		-0-
07		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	933	1	7314	2	Y	-0-		-0-
08		8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	1034	1	7584	2	Y	-0-		-0-
*09		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1051	1	6887	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534										COMPL. DATE	01/10/2015	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	3267 - 4884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343										COMPL. DATE	09/27/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8745 - 8765
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	3 1	22 2	Y	-0-			-0-		
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	192 1	1279 2	Y	-0-			-0-		
06	3000	N	3875	-0-	875	875	446 1	3429 2	Y	-0-			-0-		
07	3089	N	2214	-0-	-875	-0-	251 1	1963 2	Y	-0-			-0-		
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	199 1	1458 2	Y	-0-			-0-		
09	1530	X	29	-0-	-1501	-0-	4 1	25 2	Y	-0-			-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327										HINOJOSA " A "		WELL #:	3	RRCID ->	194259	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 8342
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236								
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			236								
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			236								
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236								
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236								

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS) 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197										COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13450 - 13650
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228										BEAURLINE, A. W.		WELL #:	10	RRCID ->	148695	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12692 - 12829
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	120 3	4 9	Y	4			50								
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218 3	10 9	Y	9			59								
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	193 3	8 9	Y	7			66								
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227 3	6 9	Y	5			71								
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163 3	1 9	Y	1			72								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72								

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080										COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11860 - 11936
04	600	N	456	-0-	-144	-0-	455 3	1 9	Y	1			7		
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991 3	1 9	Y	1			8		
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805 3	1 9	Y	1			9		
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			9		
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			9		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9		

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

04		270 N	175	-0-	-95	-0-		173 3	2 9	Y	2			18
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-		316 3	2 9	Y	2			20
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-		279 3	3 9	Y	3			23
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-		328 3	2 9	Y	2			25
*08		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 3		Y	-0-			25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			25

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046														

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184														

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280														

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696														

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890														

04		180 N	120	-0-	-60	-0-		120 3		N	-0-			-0-
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-			-0-
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193 3		N	-0-			-0-
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 3		N	-0-			-0-
*08		163 N	163	-0-	-0-	-0-		163 3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030														

04		120 N	66	-0-	-54	-0-		66 3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-		121 3		N	-0-			-0-
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3		N	-0-			-0-
07		126 N	126	-0-	-0-	-0-		126 3		N	-0-			-0-
*08		91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228								
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	248 3	2 9	Y	2	83
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	486 3	7 9	Y	6	89
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 3	4 9	Y	4	93
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505 3	3 9	Y	3	96
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220 3	1 9	Y	1	97
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	97

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 5		RRCID -> 173891		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131		
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 3		Y	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		Y	-0-	-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		Y	-0-	-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 19		RRCID -> 196242		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878		
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62 3	2 9	N	2	16
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	27 3	3 9	N	3	19
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	75 3	3 9	N	3	22
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 3	2 9	N	2	24
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24

BEAURLINE, A.W.		WELL #: 20		RRCID -> 231249		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT	-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO MERIT ENERGY COMPANY 561136 MCALLEN, A. A.														
WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1345	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	81	1	1351	2	Y	15	14	0	3
						17	9							
06	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	68	1	1370	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	71	1	1446	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1394	2	Y	15	15	0	3
						17	9							
09	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	87	1	1315	2	Y	13	13	0	3
						14	9							
MCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392														
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.														
WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775														
04	840 N	829	-0-	-11	-0-	48	1	781	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	48	1	796	2	Y	-0-			-0-
06	840 N	740	-0-	-100	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	779	-0-	-89	-0-	36	1	743	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	775	-0-	-62	-0-	44	1	731	2	Y	-0-			-0-
09	750 N	553	-0-	-197	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. -B-														
WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088														
04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	150	1	2428	2	Y	196	199	0	28
						216	9							
05	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	151	1	2518	2	Y	242	229	0	41
						266	9							
06	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	119	1	2392	2	Y	252	247	0	46
						277	9							
07	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	121	1	2484	2	Y	239	237	0	48
						263	9							
08	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	148	1	2448	2	Y	243	248	0	43
						267	9							
*09	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	147	1	2234	2	Y	208	206	0	45
						229	9							

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	Y	-0-			-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
06	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	-0-		-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	10 1	168 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	7 1	143 2	Y	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	Y	-0-		-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 086533		COMPL. DATE 02/12/1980		TOTAL DEPTH 14353		PERF.12149 - 12512	
04	1320 N	1251	-0-	-69	-0-	73 1	1178 2	Y	-0-		-0-
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	77 1	1286 2	Y	-0-		-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	62 1	1250 2	Y	-0-		-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	64 1	1310 2	Y	-0-		-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	78 1	1293 2	Y	-0-		-0-
09	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	73 1	1116 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 64		RRCID -> 092095		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 13349		PERF.11591 - 11717	
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	87 1	1404 2	Y	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	88 1	1464 2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1465	-0-	-5	-0-	69 1	1396 2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	70 1	1433 2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	85 1	1397 2	Y	-0-		-0-
09	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	87 1	1328 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 69		RRCID -> 093584		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 13692		PERF.10878 - 11060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 52		RRCID -> 114060		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 13332		PERF.11523 - 11828	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 67R		RRCID -> 118089		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10074 - 10230	
04	526 N	49	-0-	-477	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 2	Y	-0-		-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136 MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778														
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	198	1	1449	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	182	1	1213	2	Y	-0-			-0-
06	1650 N	1393	-0-	-257	-0-	160	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07	1705 N	1387	-0-	-318	-0-	157	1	1230	2	Y	-0-			-0-
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	175	1	1280	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1375	-0-	-5	-0-	182	1	1193	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629														
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	2	Y	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	88	1	1469	2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	65	1	1312	2	Y	-0-			-0-
07	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	68	1	1402	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1454	-0-	-96	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-			-0-
09	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	82	1	1243	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692														
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-			-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248														
04	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-			-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2395	2	Y	-0-			-0-
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	Y	-0-			-0-
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	107	1	2190	2	Y	-0-			-0-
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	132	1	2175	2	Y	-0-			-0-
*09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504														
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742	158	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136										
MCALLEN, A.A. "B"		WELL #:	18	RRCID ->	133221	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	12766	-	13386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	193	1	3127	2	Y	12	12	0			2
						13	9									
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	185	1	3079	2	Y	15	14	0			3
						17	9									
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	146	1	2944	2	Y	15	15	0			3
						17	9									
07	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	3215	2	Y	15	15	0			3
						17	9									
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	191	1	3160	2	Y	15	15	0			3
						17	9									
09	3090 X	2918	-0-	-172	-0-	179	1	2725	2	Y	13	13	0			3
						14	9									

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #:	17	RRCID ->	133345	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12684	-	14014
-------------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B"		WELL #:	19	RRCID ->	134342	COMPL. DATE	01/24/1990	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	12864	-	13973
-------------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A.		WELL #:	43	RRCID ->	134912	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	14271	PERF.	10800	-	10820
---------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	17	18	0			2
						19	9									
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	78	2	Y	22	20	0			4
						24	9									
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	4	1	70	2	Y	22	22	0			4
						24	9									
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	3	1	69	2	Y	21	21	0			4
						23	9									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	22	22	0			4
						24	9									
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	4	1	62	2	Y	18	18	0			4
						20	9									

MCALLEN, A.A. -B-		WELL #:	20	RRCID ->	134915	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12718	-	14377
-------------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	-------	-------	-------	---	-------

04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	3050	2	Y	-0-					-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	196	1	3252	2	Y	-0-					-0-
06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	156	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	156	1	3198	2	Y	-0-					-0-
08	3379 X	3193	-0-	-186	-0-	182	1	3011	2	Y	-0-					-0-
09	3270 X	2871	-0-	-399	-0-	177	1	2694	2	Y	-0-					-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780													
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	33	1	529	2	Y	-0-		-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-		-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	Y	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	-0-		-0-
08	403 N	343	-0-	-60	-0-	20	1	323	2	Y	-0-		-0-
*09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100													
04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	256	1	4141	2	Y	103	105	0
						113	9						15
05	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	237	1	3935	2	Y	127	121	0
						140	9						21
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	187	1	3768	2	Y	134	131	0
						147	9						24
07	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	183	1	3742	2	Y	126	125	0
						139	9						25
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	223	1	3682	2	Y	129	131	0
						142	9						23
*09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	219	1	3322	2	Y	110	109	0
						121	9						24

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													
04	3000 N	3421	-0-	421	421	199	1	3222	2	Y	-0-		-0-
05	3100 N	5227	-0-	2127	2548	296	1	4931	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	4376	-0-	1376	3924	207	1	4169	2	Y	-0-		-0-
07	8848 X	4924	-0-	-3924	-0-	229	1	4695	2	Y	-0-		-0-
08	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	246	1	4071	2	Y	-0-		-0-
*09	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	243	1	3697	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													
04	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	84	1	1368	2	Y	-0-		-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1432	2	Y	-0-		-0-
06	1470 N	1430	-0-	-40	-0-	68	1	1362	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	69	1	1404	2	Y	-0-		-0-
08	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	83	1	1371	2	Y	-0-		-0-
09	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	85	1	1299	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	961	2	Y	-0-		-0-
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	905	2	Y	-0-		-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-		-0-
07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-		-0-
*09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//			58742 158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.			WELL #: 65	RRCID -> 138086	COMPL. DATE 12/07/1998	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 9390	- 10080					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	446 1 14 9	7217 2	Y	13	13	0	2	
05	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	467 1 18 9	7774 2	Y	16	15	0	3	
06	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	376 1 18 9	7550 2	Y	16	16	0	3	
07	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	387 1 17 9	7931 2	Y	15	15	0	3	
08	7963 X	7963	-0-	-0-	-0-	453 1 18 9	7492 2	Y	16	16	0	3	
*09	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	471 1 14 9	7160 2	Y	13	13	0	3	
MCALLEN, A. A.									WELL #: 50	RRCID -> 138889	COMPL. DATE 06/25/1991	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10664 - 10756
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	0	-0-	
09	T. A.	56	-0-	56	56	3 1 1 9	52 2	Y	1	1	0	-0-	
MCALLEN, A. A. 'B'									WELL #: 27	RRCID -> 138997	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13748 - 13766
04	1710 N	1400	-0-	-310	-0-	73 1 153 9	1174 2	Y	139	141	0	20	
05	1767 N	1309	-0-	-458	-0-	64 1 189 9	1056 2	Y	172	163	0	29	
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	180	176	0	33	
07	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	169	168	0	34	
08	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	172	176	0	30	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	146	0	32	
MCALLEN, A. A. "B"									WELL #: 28	RRCID -> 139435	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 14900	PERF.11789 - 14062
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	33 1	536 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	34 1	567 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32 1	654 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	42 1	689 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
*09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	35 1	528 2	Y	-0-	-0-	0	-0-	
MCALLEN, A. A.									WELL #: 51	RRCID -> 140210	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11851 - 11875
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1 19 9	16 2	Y	17	18	0	2	
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1 1 24 9	19 2	Y	22	20	0	4	
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1 24 9	12 2	Y	22	22	0	4	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1 23 9	13 2	Y	21	21	0	4	
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1 24 9	267 2	Y	22	22	0	4	
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23 1 20 9	351 2	Y	18	18	0	4	

MCCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	Y	-0-		-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 141949		COMPL. DATE 06/23/1992		TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188				
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	102 1	1648 2	Y	-0-		-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	113 1	1882 2	Y	-0-		-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1737 2	Y	-0-		-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	82 1	1675 2	Y	-0-		-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	104 1	1723 2	Y	-0-		-0-
*09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	109 1	1655 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 142297		COMPL. DATE 07/13/1992		TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206				
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26 1	414 2	Y	-0-		-0-
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	24 1	394 2	Y	-0-		-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	373 2	Y	-0-		-0-
07	465	N	307	-0-	-158	-0-	14 1	293 2	Y	-0-		-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	418 2	Y	-0-		-0-
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28 1	421 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 142518		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944				
04	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	88 1	1427 2	Y	-0-		-0-
05	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	92 1	1522 2	Y	-0-		-0-
06	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	72 1	1452 2	Y	-0-		-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	80 1	1630 2	Y	-0-		-0-
08	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	84 1	1393 2	Y	-0-		-0-
09	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	84 1	1281 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 143925		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348				
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	104 1	1684 2	Y	9	9 0	1
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	107 1	1781 2	Y	11	10 0	2
06	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	85 1	1711 2	Y	11	11 0	2
07	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	86 1	1751 2	Y	10	10 0	2
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	111 1	1828 2	Y	11	11 0	2
09	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	103 1	1571 2	Y	9	9 0	2

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 145312		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761				
04	420	N	269	-0-	-151	-0-	16 1	253 2	Y	-0-		-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	17 1	287 2	Y	-0-		-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	Y	-0-		-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	12 1	246 2	Y	-0-		-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	15 1	252 2	Y	-0-		-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	16 1	241 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455	COMPL. DATE	04/19/2018		TOTAL DEPTH	12649		PERF.10144	- 10296	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-		-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	11	1	216	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	225	-0-	-105	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990	COMPL. DATE	06/08/1999		TOTAL DEPTH	12415		PERF.10664	- 12134	
04	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	158	1	2564	2	Y	-0-		-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	148	1	2468	2	Y	-0-		-0-
06	2610 N	2470	-0-	-140	-0-	117	1	2353	2	Y	-0-		-0-
07	2790 N	2442	-0-	-348	-0-	114	1	2328	2	Y	-0-		-0-
08	2604 N	2430	-0-	-174	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-		-0-
09	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	136	1	2071	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710	COMPL. DATE	05/25/2000		TOTAL DEPTH	12239		PERF.10916	- 11844	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885	COMPL. DATE	12/01/2000		TOTAL DEPTH	13470		PERF.10822	- 10842	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
08	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160	COMPL. DATE	02/08/2001		TOTAL DEPTH	13060		PERF.11092	- 12912	
04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	261	1	4224	2	Y	58	60	0
						64	9						8
05	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	266	1	4431	2	Y	73	69	0
						80	9						12
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	208	1	4182	2	Y	77	75	0
						85	9						14
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	210	1	4295	2	Y	72	72	0
						79	9						14
08	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	256	1	4226	2	Y	74	75	0
						81	9						13
*09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	261	1	3962	2	Y	63	62	0
						69	9						14

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544	COMPL. DATE	05/11/2001		TOTAL DEPTH	14700		PERF.12782	- 14408	
04	3720 X	2247	-0-	-1473	-0-	131	1	2116	2	Y	-0-		-0-
05	3844 X	1740	-0-	-2104	-0-	99	1	1641	2	Y	-0-		-0-
06	3720 X	1495	-0-	-2225	-0-	71	1	1424	2	Y	-0-		-0-
07	3844 X	1811	-0-	-2033	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-		-0-
08	3348 X	1547	-0-	-1801	-0-	88	1	1459	2	Y	-0-		-0-
09	2250 X	1507	-0-	-743	-0-	93	1	1414	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003										TOTAL DEPTH 14489	PERF.12946 - 13656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		581 N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	Y	-0-		-0-
05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	-0-		-0-
06		570 N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	2	Y	-0-		-0-
07		589 N	581	-0-	-8	-0-	27	1	554	2	Y	-0-		-0-
08		589 N	566	-0-	-23	-0-	32	1	534	2	Y	-0-		-0-
09		570 N	538	-0-	-32	-0-	33	1	505	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001										TOTAL DEPTH 11035	PERF.10929 - 10998			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001										TOTAL DEPTH 14750	PERF.12812 - 14366			
04		5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	316	1	5109	2	Y	53	54 0	8
							58	9						
05		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	347	1	5764	2	Y	65	62 0	11
							72	9						
06		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	268	1	5392	2	Y	68	67 0	12
							75	9						
07		5301 X	5034	-0-	-267	-0-	231	1	4731	2	Y	65	64 0	13
							72	9						
08		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	338	1	5588	2	Y	66	67 0	12
							73	9						
*09		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	336	1	5113	2	Y	56	56 0	12
							62	9						

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001										TOTAL DEPTH 14204	PERF.12384 - 13998			
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-		-0-
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-		-0-
06		60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001										TOTAL DEPTH 14100	PERF.12698 - 14016			
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	Y	-0-		-0-
05		944 N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-		-0-
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-		-0-
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-		-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	759	2	Y	-0-		-0-
*09		889 N	889	-0-	-0-	-0-	55	1	834	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//			58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 43		RRCID -> 186875		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12651 - 14230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	197 1	3191 2	Y	27	27 0	4
							30 9					
05		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	199 1	3313 2	Y	32	31 0	5
							35 9					
06		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	156 1	3136 2	Y	34	33 0	6
							37 9					
07		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	154 1	3146 2	Y	32	32 0	6
							35 9					
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	194 1	3212 2	Y	33	33 0	6
							36 9					
*09		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	194 1	2947 2	Y	28	28 0	6
							31 9					

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 44		RRCID -> 187701		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 13990		PERF.12964 - 13724	
04		2490 N	2394	-0-	-96	-0-	139 1	2255 2	Y	-0-	-0-	-0-
							143 1	2385 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2542 N	2528	-0-	-14	-0-	115 1	2320 2	Y	-0-	-0-	-0-
							115 1	2320 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		2490 N	2435	-0-	-55	-0-	114 1	2338 2	Y	-0-	-0-	-0-
							114 1	2338 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	138 1	2285 2	Y	-0-	-0-	-0-
							138 1	2285 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		2542 N	2423	-0-	-119	-0-	139 1	2110 2	Y	-0-	-0-	-0-
							139 1	2110 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		2430 N	2249	-0-	-181	-0-						

MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 45		RRCID -> 188130		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12824 - 13211	
04		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	200 1	3235 2	Y	65	66 0	9
							72 9					
05		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	189 1	3137 2	Y	80	76 0	13
							88 9					
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	158 1	3168 2	Y	84	82 0	15
							92 9					
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	163 1	3341 2	Y	79	78 0	16
							87 9					
08		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	195 1	3229 2	Y	80	82 0	14
							88 9					
*09		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	201 1	3052 2	Y	69	68 0	15
							76 9					

MCALLEN, A. A.			WELL #: 115		RRCID -> 193044		COMPL. DATE 02/03/2018		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9956 - 10000	
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	47 1	758 2	Y	-0-	-0-	-0-
							46 1	768 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		814 N	814	-0-	-0-	-0-	35 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-
							35 1	701 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	13 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
							13 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		651 N	277	-0-	-374	-0-				-0-	-0-	-0-
										-0-	-0-	-0-
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				-0-	-0-	-0-
										-0-	-0-	-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				-0-	-0-	-0-
										-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.			WELL #: 116		RRCID -> 193810		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11484 - 11976	
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	125 1	2020 2	Y	21	21 0	3
							23 9					
05		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	126 1	2098 2	Y	25	24 0	4
							28 9					
06		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	104 1	2097 2	Y	27	26 0	5
							30 9					
07		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	104 1	2138 2	Y	25	25 0	5
							28 9					
08		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	126 1	2086 2	Y	26	26 0	5
							29 9					
*09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	129 1	1963 2	Y	22	22 0	5
							24 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 10810

04	3000 N	15497	-0-	12497	18513	851	1	13776	2	Y	791	717	0			113
						870	9									
05	3100 N	9787	-0-	6687	25200	535	1	8897	2	Y	323	382	0			54
						355	9									
06	32900 X	7700	-0-	-25200	-0-	360	1	7231	2	Y	99	135	0			18
						109	9									
07	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	312	1	6395	2	Y	94	93	0			19
						103	9									
08	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	323	1	5341	2	Y	95	97	0			17
						105	9									
*09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	312	1	4737	2	Y	82	81	0			18
						90	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	151	1	2449	2	Y	16	16	0			2
						18	9									
05	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	142	1	2360	2	Y	19	18	0			3
						21	9									
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	120	1	2404	2	Y	21	20	0			4
						23	9									
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	121	1	2479	2	Y	19	19	0			4
						21	9									
08	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	19	20	0			3
						21	9									
*09	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	146	1	2220	2	Y	17	16	0			4
						19	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	2	Y	-0-					-0-
05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	88	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	71	1	1421	2	Y	-0-					-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	71	1	1457	2	Y	-0-					-0-
08	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	-0-					-0-
*09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	83	1	1256	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	167	1	2697	2	Y	-0-					-0-
05	3007 X	2943	-0-	-64	-0-	167	1	2776	2	Y	-0-					-0-
06	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	115	1	2302	2	Y	-0-					-0-
07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	147	1	3012	2	Y	-0-					-0-
08	2945 N	2619	-0-	-326	-0-	149	1	2470	2	Y	-0-					-0-
09	2430 N	2233	-0-	-197	-0-	138	1	2095	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	10590 X	10354	-0-	-236	-0-	602 1	9752 2	Y	-0-		-0-
05	10943 X	10661	-0-	-282	-0-	605 1	10056 2	Y	-0-		-0-
06	10590 X	10164	-0-	-426	-0-	482 1	9682 2	Y	-0-		-0-
07	10912 X	10390	-0-	-522	-0-	484 1	9906 2	Y	-0-		-0-
08	10912 X	10188	-0-	-724	-0-	581 1	9607 2	Y	-0-		-0-
09	10350 X	9735	-0-	-615	-0-	601 1	9134 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410	
04	1680 X	1485	-0-	-195	-0-	36 1	581 2	Y	789	803 0	113
						868 9					
05	1581 X	1131	-0-	-450	-0-	3 1	55 2	Y	975	924 0	164
						1073 9					
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	1020	999 0	185
						1122 9					
07	1550 N	1347	-0-	-203	-0-	13 1	274 2	Y	964	956 0	193
						1060 9					
08	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1 1	17 2	Y	981	1001 0	173
						1079 9					
09	1230 N	953	-0-	-277	-0-	2 1	27 2	Y	840	831 0	182
						924 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064	
04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	80 1	1301 2	Y	17	18 0	2
						19 9					
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	76 1	1256 2	Y	22	20 0	4
						24 9					
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61 1	1236 2	Y	22	22 0	4
						24 9					
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	61 1	1253 2	Y	21	21 0	4
						23 9					
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	75 1	1234 2	Y	22	22 0	4
						24 9					
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74 1	1123 2	Y	18	18 0	4
						20 9					

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

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512													
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	Y	106	108	0
05	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	117	9	1719	2	Y	131	124	0
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	103	1	1629	2	Y	137	134	0
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	144	9	1704	2	Y	129	128	0
08	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	81	1	1682	2	Y	131	134	0
*09	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	151	9	1558	2	Y	112	111	0
						83	1						
						142	9						
						102	1						
						144	9						
						103	1						
						123	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552													
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	8	1	134	2	Y	84	86	0
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	92	9	219	2	Y	105	99	0
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	Y	109	107	0
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	116	9	214	2	Y	103	102	0
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	105	107	0
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	120	9	258	2	Y	90	89	0
						10	1						
						113	9						
						17	1						
						116	9						
						17	1						
						99	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457													
04	420 N	98	-0-	-322	-0-	4	1	64	2	Y	27	27	0
05	744 N	113	-0-	-631	-0-	30	9	74	2	Y	32	31	0
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	34	33	0
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	35	9	59	2	Y	32	32	0
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	51	2	Y	33	33	0
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	37	9	122	2	Y	28	28	0
						3	1						
						35	9						
						3	1						
						36	9						
						8	1						
						31	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550													
04	4500 X	4395	-0-	-105	-0-	245	1	3972	2	Y	162	165	0
05	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	178	9	4409	2	Y	200	189	0
06	4470 X	4371	-0-	-99	-0-	265	1	3945	2	Y	209	205	0
07	4619 X	4579	-0-	-40	-0-	220	9	4158	2	Y	198	196	0
08	4836 X	4288	-0-	-548	-0-	196	1	3836	2	Y	200	205	0
09	4680 X	4200	-0-	-480	-0-	230	9	3763	2	Y	172	170	0
						203	1						
						218	9						
						232	1						
						220	9						
						248	1						
						189	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3270 X	333	-0-	-2937	-0-	19	1	314 2	Y	-0-	-0-	
05	3379 X	2692	-0-	-687	-0-	153	1	2539 2	Y	-0-	-0-	
06	3270 X	776	-0-	-2494	-0-	37	1	739 2	Y	-0-	-0-	
07	3255 X	294	-0-	-2961	-0-	14	1	280 2	Y	-0-	-0-	
08	3255 X	378	-0-	-2877	-0-	22	1	356 2	Y	-0-	-0-	
09	2610 X	322	-0-	-2288	-0-	20	1	302 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692			
04	3000 N	4286	-0-	1286	1286	248	1	4016 2	Y	20	20 0	3
						22	9					
05	2860 N	1574	-0-	-1286	-0-	88	1	1460 2	Y	24	23 0	4
						26	9					
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	232	1	4654 2	Y	26	25 0	5
						29	9					
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	146	1	2991 2	Y	24	24 0	5
						26	9					
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	227	1	3748 2	Y	24	25 0	4
						26	9					
*09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	213	1	3232 2	Y	22	21 0	5
						24	9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017			TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 58		RRCID -> 223901		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792			
04	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	183	1	2971 2	Y	-0-	-0-	
05	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	190	1	3166 2	Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3150	-0-	-90	-0-	149	1	3001 2	Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3199	-0-	-149	-0-	149	1	3050 2	Y	-0-	-0-	
08	3348 X	3252	-0-	-96	-0-	186	1	3066 2	Y	-0-	-0-	
09	3240 X	2990	-0-	-250	-0-	185	1	2805 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 59		RRCID -> 223902		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760			
04	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	221	1	3583 2	Y	-0-	-0-	
05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	226	1	3766 2	Y	-0-	-0-	
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	185	1	3714 2	Y	-0-	-0-	
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	182	1	3734 2	Y	-0-	-0-	
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	228	1	3773 2	Y	-0-	-0-	
*09	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	230	1	3496 2	Y	-0-	-0-	

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1290	-0-	-0-	73	1	1182	2	Y	32	32 0	5
						35	9						
05	1352	N	1352	-0-	-0-	74	1	1235	2	Y	39	37 0	7
						43	9						
06	1260	N	1230	-0-	-30	56	1	1130	2	Y	40	40 0	7
						44	9						
07	1302	N	1269	-0-	-33	57	1	1169	2	Y	39	38 0	8
						43	9						
08	1302	N	1110	-0-	-192	61	1	1006	2	Y	39	40 0	7
						43	9						
09	1230	N	947	-0-	-283	56	1	855	2	Y	33	33 0	7
						36	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

04	180	N	63	-0-	-117	4	1	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	155	N	145	-0-	-10	8	1	137	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

04	1862	N	1862	-0-	-0-	107	1	1732	2	Y	21	22 0	3
						23	9						
05	1943	N	1943	-0-	-0-	108	1	1804	2	Y	28	26 0	5
						31	9						
06	1821	N	1821	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	28	28 0	5
						31	9						
07	1848	N	1848	-0-	-0-	85	1	1733	2	Y	27	27 0	5
						30	9						
08	1818	N	1818	-0-	-0-	102	1	1685	2	Y	28	28 0	5
						31	9						
*09	1766	N	1766	-0-	-0-	107	1	1634	2	Y	23	23 0	5
						25	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

04	60	N	24	-0-	-36	4	2	20	9	Y	18	18 0	3
05	62	N	30	-0-	-32	6	2	24	9	Y	22	21 0	4
06	30	N	30	-0-	-0-	5	2	25	9	Y	23	23 0	4
07	31	N	31	-0-	-0-	7	2	24	9	Y	22	22 0	4
08	33	N	33	-0-	-0-	8	2	25	9	Y	23	23 0	4
09	30	N	28	-0-	-2	7	2	21	9	Y	19	19 0	4

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

04	2539	N	2539	-0-	-0-	146	1	2372	2	Y	19	19 0	3
						21	9						
05	2573	N	2521	-0-	-52	142	1	2355	2	Y	22	21 0	4
						24	9						
06	2490	N	2366	-0-	-124	111	1	2230	2	Y	23	23 0	4
						25	9						
07	2635	N	2444	-0-	-191	113	1	2307	2	Y	22	22 0	4
						24	9						
08	2511	N	2383	-0-	-128	135	1	2223	2	Y	23	23 0	4
						25	9						
09	2370	N	2223	-0-	-147	136	1	2066	2	Y	19	19 0	4
						21	9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	282 1	4573 2	Y	-0-	-0-	
05	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	287 1	4768 2	Y	-0-	-0-	
06	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	204 1	4106 2	Y	-0-	-0-	
07	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	237 1	4849 2	Y	-0-	-0-	
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	270 1	4463 2	Y	-0-	-0-	
*09	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	281 1	4270 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075			
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	333 1	5386 2	Y	-0-	-0-	
05	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	428 1	7110 2	Y	-0-	-0-	
06	7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	347 1	6978 2	Y	-0-	-0-	
07	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	318 1	6508 2	Y	-0-	-0-	
08	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	378 1	6242 2	Y	-0-	-0-	
*09	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	422 1	6409 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230			
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	142 1	2294 2	Y	-0-	-0-	
05	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	142 1	2355 2	Y	-0-	-0-	
06	2280 N	2221	-0-	-59	-0-	105 1	2116 2	Y	-0-	-0-	
07	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	106 1	2165 2	Y	-0-	-0-	
08	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	121 1	1991 2	Y	-0-	-0-	
09	2220 N	2083	-0-	-137	-0-	129 1	1954 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274			
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	62 1	999 2	Y	-0-	-0-	
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	63 1	1045 2	Y	-0-	-0-	
06	1080 N	989	-0-	-91	-0-	47 1	942 2	Y	-0-	-0-	
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	47 1	972 2	Y	-0-	-0-	
08	1116 N	984	-0-	-132	-0-	56 1	928 2	Y	-0-	-0-	
09	990 N	830	-0-	-160	-0-	51 1	779 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748			
04	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	12	-0-	12	-0-	13	11 2	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	28	-0-	28	-0-	41	1 1	Y	-0-	-0-	
07	52 X	11	-0-	-41	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	-0-	

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744			
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	111 1	1803 2	Y	-0-	-0-	
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	99 1	1649 2	Y	-0-	-0-	
06	1830 N	497	-0-	-1333	-0-	24 1	473 2	Y	-0-	-0-	
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	103 1	2102 2	Y	-0-	-0-	
08	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	104 1	1722 2	Y	-0-	-0-	
*09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	104 1	1579 2	Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//			58742 158 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136								
MCALLEN, A. A.			WELL #: 134	RRCID -> 241944	COMPL. DATE 01/24/2009	TOTAL DEPTH 12690	PERF.11450	- 12193			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	345 1	5589 2	Y	44	45 0	6
						48 9					
05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	355 1	5897 2	Y	55	52 0	9
						61 9					
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	276 1	5553 2	Y	57	56 0	10
						63 9					
07	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	282 1	5781 2	Y	54	53 0	11
						59 9					
08	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	334 1	5520 2	Y	55	56 0	10
						61 9					
*09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	339 1	5149 2	Y	46	46 0	10
						51 9					
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 71	RRCID -> 242065	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 14277	PERF.13788	- 13836			
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	100 1	1613 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	91 1	1517 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	95 1	1912 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	92 1	1889 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	105 1	1741 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	120 1	1829 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 70	RRCID -> 244236	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 14455	PERF.11532	- 13742			
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	17 1	270 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12 1	197 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	208	-0-	-102	-0-	10 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 72	RRCID -> 246997	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 14393	PERF.12258	- 14076			
04	2850 X	1907	-0-	-943	-0-	111 1	1796 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	189	-0-	-2756	-0-	11 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2850 X	271	-0-	-2579	-0-	13 1	258 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2945 X	499	-0-	-2446	-0-	23 1	476 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2945 X	438	-0-	-2507	-0-	25 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1920 X	519	-0-	-1401	-0-	32 1	487 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. "B"			WELL #: 73	RRCID -> 248010	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 14350	PERF.11578	- 13962			
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	12 1	191 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	9 1	187 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	178	-0-	-70	-0-	10 1	168 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	182 2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A.			WELL #: 135D	RRCID -> 249357	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 12978	PERF. 3800	- 5383			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

M	CALLEEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CMTY: HIDALGO											
O	MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136			WELL #: 74			RRCID -> 249539			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 14606			PERF.12645 - 12958		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE		
04	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3395	2	Y	108	110	0		15		
							119	9										
05	3534 X	3151	-0-	-383	-0-	-0-	170	1	2832	2	Y	135	127	0		23		
							149	9										
06	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	3459	2	Y	139	137	0		25		
							153	9										
07	3627 X	3517	-0-	-110	-0-	-0-	157	1	3214	2	Y	133	131	0		27		
							146	9										
08	3627 X	2780	-0-	-847	-0-	-0-	150	1	2483	2	Y	134	137	0		24		
							147	9										
09	3510 X	3046	-0-	-464	-0-	-0-	180	1	2739	2	Y	115	114	0		25		
							127	9										

MCALEEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450																		
04	228325 X	78201	-0-	-150124	-0-	-0-	4406	1	71335	2	Y	2236	2277	0		319		
							2460	9										
05	86547 X	86547	-0-	-0-	-0-	-0-	4800	1	79819	2	Y	1753	1777	0		295		
							1928	9										
06	88380 X	83333	-0-	-5047	-0-	-0-	3873	1	77848	2	Y	1465	1494	0		266		
							1612	9										
07	91326 X	85508	-0-	-5818	-0-	-0-	3910	1	80073	2	Y	1386	1374	0		278		
							1525	9										
08	91326 X	72195	-0-	-19131	-0-	-0-	4032	1	66614	2	Y	1408	1437	0		249		
							1549	9										
09	83760 X	61784	-0-	-21976	-0-	-0-	3731	1	56726	2	Y	1206	1193	0		262		
							1327	9										

MCALEEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-		
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-		
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

MCALEEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648																		
04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1451	2	Y	51	52	0		7		
							56	9										
05	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	64	60	0		11		
							70	9										
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1610	2	Y	66	65	0		12		
							73	9										
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1859	2	Y	63	62	0		13		
							69	9										
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1782	2	Y	63	65	0		11		
							69	9										
*09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1132	2	Y	55	54	0		12		
							61	9										

MCALEEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878																		
04	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1974	2	Y	-0-				-0-		
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	2062	2	Y	-0-				-0-		
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1968	2	Y	-0-				-0-		
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2022	2	Y	-0-				-0-		
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1940	2	Y	-0-				-0-		
*09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-				-0-		

MCALLEN RANCH (VKSBB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	241	-0-	-59	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	266	-0-	-4	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

04	2190 N	1696	-0-	-494	-0-	-0-	96	1	1561	2	Y	35	36	0	5
							39	9							
05	2077 N	1391	-0-	-686	-0-	-0-	76	1	1267	2	Y	44	42	0	7
							48	9							
06	1980 N	1260	-0-	-720	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	46	45	0	8
							51	9							
07	1767 N	1335	-0-	-432	-0-	-0-	60	1	1227	2	Y	44	43	0	9
							48	9							
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1379	2	Y	44	45	0	8
							48	9							
09	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	-0-	65	1	990	2	Y	38	38	0	8
							42	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

04	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1946	2	Y	21	21	0	3
							23	9							
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	2047	2	Y	25	24	0	4
							28	9							
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1803	2	Y	27	26	0	5
							30	9							
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	25	25	0	5
							28	9							
08	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1446	2	Y	25	26	0	4
							28	9							
09	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	-0-	84	1	1277	2	Y	22	21	0	5
							24	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

04	3090 X	79	-0-	-3011	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	22	22	0	3
							24	9							
05	2914 X	181	-0-	-2733	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	26	25	0	4
							29	9							
06	480 X	257	-0-	-223	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	28	27	0	5
							31	9							
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
08	186 X	36	-0-	-150	-0-	-0-	6	2	30	9	Y	27	27	0	5
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	22	22	0	5

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

04	300 N	270	-0-	-30	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	347	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO)															
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.			WELL #: 140			RRCID -> 261789		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12425		PERF.10822 - 12050			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	233	1	3778	2	Y	-0-				-0-
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	232	1	3854	2	Y	-0-				-0-
06	3960 X	3737	-0-	-223	-0-	177	1	3560	2	Y	-0-				-0-
07	4092 X	3738	-0-	-354	-0-	174	1	3564	2	Y	-0-				-0-
08	4092 X	3517	-0-	-575	-0-	201	1	3316	2	Y	-0-				-0-
09	3960 X	3412	-0-	-548	-0-	211	1	3201	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500															
04	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	211	1	3413	2	Y	41	41	0		6
05	3844 X	3762	-0-	-82	-0-	210	1	3498	2	Y	49	47	0		8
06	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	176	1	3532	2	Y	52	51	0		9
07	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	181	1	3715	2	Y	50	49	0		10
08	3844 X	3838	-0-	-6	-0-	216	1	3567	2	Y	50	51	0		9
09	3720 X	3604	-0-	-116	-0-	220	1	3338	2	Y	42	42	0		9

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890															
04	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	360	1	5827	2	Y	77	78	0		11
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	372	1	6195	2	Y	95	90	0		16
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5687	2	Y	99	97	0		18
07	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	282	1	5778	2	Y	94	93	0		19
08	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	346	1	5725	2	Y	95	97	0		17
*09	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	329	1	5006	2	Y	82	81	0		18

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360															
04	3120 X	2737	-0-	-383	-0-	159	1	2578	2	Y	-0-				-0-
05	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	159	1	2652	2	Y	-0-				-0-
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	126	1	2525	2	Y	-0-				-0-
07	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	125	1	2558	2	Y	-0-				-0-
08	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	148	1	2447	2	Y	-0-				-0-
09	2730 X	2530	-0-	-200	-0-	156	1	2374	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886															
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	374	1	6060	2	Y	160	163	0		23
05	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	378	1	6284	2	Y	198	188	0		33
06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	303	1	6098	2	Y	208	203	0		38
07	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	305	1	6251	2	Y	196	195	0		39
08	6665 X	6587	-0-	-78	-0-	363	1	6004	2	Y	200	204	0		35
09	6450 X	6328	-0-	-122	-0-	379	1	5761	2	Y	171	169	0		37

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	115	1	1866	2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	118	1	1957	2	Y	-0-			-0-
06	2070 N	1972	-0-	-98	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-			-0-
07	2046 N	1480	-0-	-566	-0-	69	1	1411	2	Y	-0-			-0-
08	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	131	1	2166	2	Y	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	122	1	1858	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

04	1140 N	974	-0-	-166	-0-	57	1	917	2	Y	-0-			-0-
05	992 N	870	-0-	-122	-0-	49	1	821	2	Y	-0-			-0-
06	1080 N	921	-0-	-159	-0-	44	1	877	2	Y	-0-			-0-
07	992 N	826	-0-	-166	-0-	38	1	788	2	Y	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	850	-0-	-80	-0-	52	1	798	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

04	750 N	692	-0-	-58	-0-	40	1	652	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	41	1	678	2	Y	-0-			-0-
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	31	1	623	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	637	-0-	-76	-0-	30	1	607	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	600	-0-	-113	-0-	34	1	566	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	539	-0-	-121	-0-	33	1	506	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	271	1	4386	2	Y	57	58	0	8
						63	9							
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	261	1	4334	2	Y	71	67	0	12
						78	9							
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	202	1	4062	2	Y	73	72	0	13
						80	9							
07	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4156	2	Y	70	69	0	14
						77	9							
08	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	259	1	4273	2	Y	70	72	0	12
						77	9							
*09	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	247	1	3755	2	Y	61	60	0	13
						67	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	54	1	872	2	Y	-0-			-0-
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	56	1	923	2	Y	-0-			-0-
06	1020 N	792	-0-	-228	-0-	38	1	754	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	675	-0-	-286	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	717	-0-	-275	-0-	41	1	676	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	675	-0-	-105	-0-	42	1	633	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

04	120 N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-

MCALEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 151		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-

MCALEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598	COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125				
04	2790 X	2584	-0-	-206	-0-	150 1	2424 2	Y	9	10 0		1
05	2883 X	1675	-0-	-1208	-0-	94 1	1568 2	Y	12	11 0		2
06	2790 X	391	-0-	-2399	-0-	13 9	360 2	Y	12	12 0		2
07	2883 X	30	-0-	-2853	-0-	13 9	16 2	Y	12	12 0		2
08	2883 X	146	-0-	-2737	-0-	1 1	125 2	Y	12	12 0		2
09	2580 X	337	-0-	-2243	-0-	13 9	306 2	Y	10	10 0		2

MCALEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124	COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732				
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	160 1	2594 2	Y	21	22 0		3
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	23 9	2737 2	Y	28	26 0		5
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	165 1	2621 2	Y	28	28 0		5
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	31 9	2688 2	Y	26	26 0		5
08	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	130 1	2581 2	Y	28	28 0		5
*09	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	31 9	2428 2	Y	23	23 0		5

MCALEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166	COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826				
04	1470 N	1339	-0-	-131	-0-	78 1	1261 2	Y	-0-			-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	75 1	1253 2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	58 1	1158 2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	56 1	1154 2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	68 1	1129 2	Y	-0-			-0-
09	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	31 9	1050 2	Y	-0-			-0-

MCALEN, A. A. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 270343	COMPL. DATE 12/19/2019			TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416				
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	274 1	4440 2	Y	28	29 0		4
05	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	31 9	4590 2	Y	35	33 0		6
06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	276 1	4853 2	Y	37	36 0		7
07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	39 9	6264 2	Y	34	34 0		7
08	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	241 1	6727 2	Y	35	36 0		6
*09	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	41 9	6334 2	Y	31	30 0		7

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.			WELL #:	154	RRCID ->	270461	COMPL. DATE	02/26/2020	TOTAL DEPTH	12247	PERF.10275	- 11956
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3530 -0-	-220	-0-	203 1	46 9	3281 2	Y	42	43 0		6
05	4064 X	4064 -0-	-0-	-0-	227 1	58 9	3779 2	Y	53	50 0		9
06	3750 X	3046 -0-	-704	-0-	141 1	61 9	2844 2	Y	55	54 0		10
07	4367 X	4367 -0-	-0-	-0-	201 1	56 9	4110 2	Y	51	51 0		10
08	4117 X	4117 -0-	-0-	-0-	232 1	58 9	3827 2	Y	53	54 0		9
*09	3780 X	3780 -0-	-0-	-0-	230 1	51 9	3499 2	Y	46	45 0		10

MCCALLEN, A. A. "B"			WELL #:	93	RRCID ->	270808	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	14135	PERF.13070	- 13880
04	4230 X	3575 -0-	-655	-0-	205 1	50 9	3320 2	Y	45	46 0		6
05	4309 X	3810 -0-	-499	-0-	213 1	62 9	3535 2	Y	56	53 0		9
06	4080 X	3469 -0-	-611	-0-	161 1	65 9	3243 2	Y	59	57 0		11
07	3875 X	3521 -0-	-354	-0-	161 1	59 9	3301 2	Y	54	54 0		11
08	3844 X	3523 -0-	-321	-0-	198 1	62 9	3263 2	Y	56	57 0		10
09	3690 X	3273 -0-	-417	-0-	199 1	52 9	3022 2	Y	47	47 0		10

MCCALLEN, A. A.			WELL #:	155	RRCID ->	270830	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	13220	PERF.10620	- 10645
04	19908 X	19908 -0-	-0-	-0-	1083 1	1296 9	17529 2	Y	1178	1199 0		168
05	39773 X	15187 -0-	-24586	-0-	834 1	480 9	13873 2	Y	436	531 0		73
06	38490 X	11451 -0-	-27039	-0-	542 1	22 9	10887 2	Y	20	89 0		4
07	39773 X	9948 -0-	-29825	-0-	462 1	20 9	9466 2	Y	18	18 0		4
08	30411 X	7933 -0-	-22478	-0-	452 1	20 9	7461 2	Y	18	19 0		3
09	19920 X	6740 -0-	-13180	-0-	415 1	18 9	6307 2	Y	16	16 0		3

MCCALLEN, A. A. 'B'			WELL #:	94	RRCID ->	272599	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	14633	PERF.12800	- 14410
04	8400 X	6298 -0-	-2102	-0-	366 1		5932 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	8463 X	5387 -0-	-3076	-0-	306 1		5081 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	8190 X	6062 -0-	-2128	-0-	287 1		5775 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	8463 X	6887 -0-	-1576	-0-	321 1		6566 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	10061 X	10061 -0-	-0-	-0-	574 1		9487 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	6300 X	5558 -0-	-742	-0-	343 1		5215 2	Y	-0-	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.			WELL #:	157	RRCID ->	272600	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10688	- 10724
04	1710 N	1527 -0-	-183	-0-	89 1		1438 2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1581 N	1556 -0-	-25	-0-	88 1		1468 2	Y	-0-	-0-		-0-
06	1620 N	1531 -0-	-89	-0-	73 1		1458 2	Y	-0-	-0-		-0-
07	1581 N	1571 -0-	-10	-0-	73 1		1498 2	Y	-0-	-0-		-0-
08	1564 N	1564 -0-	-0-	-0-	89 1		1475 2	Y	-0-	-0-		-0-
09	1530 N	1410 -0-	-120	-0-	87 1		1323 2	Y	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

```

-----
MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

```

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
05	527 N	476	-0-	-51	-0-	26	1	439	2	Y	10	9	0		2
						11	9								
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	21	1	415	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	20	1	416	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	25	1	409	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	25	1	374	2	Y	8	8	0		2
						9	9								

```

-----
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

```

04	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	176	1	2851	2	Y	-0-				-0-
05	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	179	1	2972	2	Y	-0-				-0-
06	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	139	1	2788	2	Y	-0-				-0-
07	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	140	1	2861	2	Y	-0-				-0-
08	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	165	1	2732	2	Y	-0-				-0-
09	3060 X	2661	-0-	-399	-0-	164	1	2497	2	Y	-0-				-0-

```

-----
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

```

04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	159	1	2576	2	Y	121	124	0		17
						133	9								
05	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	154	1	2563	2	Y	151	143	0		25
						166	9								
06	2220 X	1575	-0-	-645	-0-	66	1	1334	2	Y	159	155	0		29
						175	9								
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	105	1	2157	2	Y	149	148	0		30
						164	9								
08	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	141	1	2330	2	Y	152	155	0		27
						167	9								
*09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	143	1	2169	2	Y	130	129	0		28
						143	9								

```

-----
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

```

04	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	674	1	10913	2	Y	8	8	0		1
						9	9								
05	12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	680	1	11315	2	Y	10	9	0		2
						11	9								
06	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	532	1	10693	2	Y	10	10	0		2
						11	9								
07	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	536	1	10983	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
08	11166 X	11166	-0-	-0-	-0-	637	1	10518	2	Y	10	10	0		2
						11	9								
*09	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	636	1	9672	2	Y	8	8	0		2
						9	9								

```

-----
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

```

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	487 1	7881 2	Y	52	53 0	7	
							57 9						
05		9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	519 1	8624 2	Y	65	61 0	11	
							72 9						
06		8370 X	8279	-0-	-91	-0-	389 1	7816 2	Y	67	66 0	12	
							74 9						
07		8649 X	8619	-0-	-30	-0-	398 1	8151 2	Y	64	63 0	13	
							70 9						
08		8649 X	8508	-0-	-141	-0-	482 1	7956 2	Y	64	66 0	11	
							70 9						
*09		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	513 1	7801 2	Y	56	55 0	12	
							62 9						

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182					
04		13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	787 1	12740 2	Y	38	39 0	5	
							42 9						
05		13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	781 1	12992 2	Y	48	45 0	8	
							53 9						
06		12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	613 1	12324 2	Y	50	49 0	9	
							55 9						
07		13330 X	12813	-0-	-517	-0-	594 1	12167 2	Y	47	47 0	9	
							52 9						
08		13330 X	12256	-0-	-1074	-0-	696 1	11507 2	Y	48	49 0	8	
							53 9						
09		12900 X	11145	-0-	-1755	-0-	685 1	10415 2	Y	41	40 0	9	
							45 9						

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 100		RRCID -> 287196		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743					
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD		614521		BEAURLINE		WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104	

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

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		WELL #: 4ST		RRCID -> 139488		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 11604		PERF.10381		- 10622		
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	349	1	3144	2	Y	61		154	
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	67	9	5575	2	Y	163		317	
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	179	9	2843	2	Y	58	190 1	185	
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	429	1			Y	31	176 1	40	
08	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-	64	9			Y	7		47	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		47	

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029		- 10088		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50	

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826		- 10692		
04	210 N	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HOLLAND, W.H. ET AL		WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848		- 9869		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974		- 10032		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322		PERF.10176		- 10194		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		42	RRCID ->	188003	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	9323 -	9330	
04	1140 N	533	-0-	-607	-0-	62	1	456	2	Y	14	14	0	2
05	930 N	557	-0-	-373	-0-	15	9	70	1	Y	17	16	0	3
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	19	9	91	1	Y	18	18	0	3
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	20	9	86	1	Y	17	17	0	3
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	19	9	80	1	Y	18	18	0	3
09	810 N	246	-0-	-564	-0-	80	1	20	9	Y	15	15	0	3
						30	1	17	9	Y				

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222198	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9438	PERF.	9153 -	9163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-			-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238091	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9828 -	9878	
04	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	872	1	6383	2	Y	93	95	0	13
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	102	9	942	1	Y	115	109	0	19
06	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	127	9	866	1	Y	121	118	0	22
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	133	9	832	1	Y	114	113	0	23
08	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	125	9	920	1	Y	115	118	0	20
*09	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	127	9	959	1	Y	99	98	0	21
						109	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	249588	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9560 -	10468	
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	12	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		30	RRCID ->	281121	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9557 -	9720	
04	10620 X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-			-0-
05	10974 X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-			-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
07	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3560 - 4470	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A	
04	T. A.	143	-0-	143	143	24	1	119	2	Y	-0-	
05	T. A.	147	-0-	147	290	25	1	122	2	Y	-0-	
06	T. A.	152	-0-	152	442	24	1	128	2	Y	-0-	
07	442 X	-0-	-0-	-442	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673												
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-		229	1	1138	2	-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		212	1	1040	2	-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		172	1	920	2	-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				21	10	11

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803												
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-		120	1	594	2	38
								35	9			
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-		148	1	726	2	45
								39	9			
06	630	N	569	-0-	-61	-0-		84	1	448	2	53
								37	9			
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						44
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						50
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				21	34	37

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631												
04	180	N	141	-0-	-39	-0-		24	1	117	2	-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-		25	1	123	2	-0-
06	150	N	101	-0-	-49	-0-		16	1	85	2	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758							
04	810 X	595	-0-	-215	-0-	94	1	466	2	Y	32	20	1		29
						35	9								
05	806 X	732	-0-	-74	-0-	117	1	575	2	Y	36	23	1		42
						40	9								
06	780 X	676	-0-	-104	-0-	100	1	537	2	Y	35	24	1		53
						39	9								
07	806 X	686	-0-	-120	-0-	109	1	543	2	Y	31	38	1		46
						34	9								
08	775 X	768	-0-	-7	-0-	134	1	600	2	Y	31	25	1		52
						34	9								
09	0	973	-0-	973	973	153	1	748	2	Y	65	54	1		63
						72	9								

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12118 - 12342					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11942 - 11960							
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	24	1	117	2	Y	32	24	1			31
							35	9									
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	36	26	1			41
							40	9									
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	16	1	85	2	Y	34	25	1			50
							37	9									
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	32	39	1			43
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	31	25	1			49
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	34	1			36

GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12146 - 12992							
04		1950 N	1784	-0-	-166	-0-	93	1	1691	2	Y	-0-	64	1			-0-
05		1984 N	1838	-0-	-146	-0-	103	1	1735	2	Y	-0-					-0-
06		1920 N	1761	-0-	-159	-0-	106	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	116	1	1748	2	Y	-0-					-0-
08		1829 N	1802	-0-	-27	-0-	110	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09		0	1623	-0-	1623	1623	85	1	1508	2	Y	27	7	1			20
							30	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683							
04		1530 N	1357	-0-	-173	-0-	222	1	1100	2	Y	32	27	1			36
							35	9									
05		1519 N	1314	-0-	-205	-0-	216	1	1059	2	Y	35	27	1			44
							39	9									
06		1620 N	592	-0-	-1028	-0-	87	1	468	2	Y	34	26	1			52
							37	9									
07		1395 N	63	-0-	-1332	-0-	5	1	25	2	Y	30	39	1			43
							33	9									
08		1302 N	155	-0-	-1147	-0-	22	1	99	2	Y	31	25	1			49
							34	9									
09		0	1672	-0-	1672	1672	281	1	1368	2	Y	21	33	1			37
							23	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972															

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246															

04	5220 X	4228	-0-	-992	-0-	215	1	3895	2	Y	107	151	1		283
						118	9								
05	5394 X	4686	-0-	-708	-0-	256	1	4317	2	Y	103	152	1		234
						113	9								
06	5400 X	5081	-0-	-319	-0-	300	1	4674	2	Y	97	109	1		222
						107	9								
07	5580 X	3959	-0-	-1621	-0-	240	1	3619	2	Y	91	76	1		237
						100	9								
08	5580 X	3847	-0-	-1733	-0-	228	1	3523	2	Y	87	122	1		202
						96	9								
09	0	5506	-0-	5506	5506	289	1	5082	2	Y	123	88	1		237
						135	9								

MCCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360															

04	3150 X	2670	-0-	-480	-0-	442	1	2193	2	Y	32	24	1		38
						35	9								
05	3224 X	2808	-0-	-416	-0-	470	1	2299	2	Y	35	26	1		47
						39	9								
06	2970 X	2892	-0-	-78	-0-	450	1	2405	2	Y	34	26	1		55
						37	9								
07	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	513	1	2558	2	Y	31	39	1		47
						34	9								
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	647	1	2904	2	Y	31	25	1		53
						34	9								
09	0	4239	-0-	4239	4239	717	1	3498	2	Y	22	34	1		41
						24	9								

MCCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742															

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001										TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	115559								-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004										TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103					
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	201	1	997	2	Y	65	47	1	61
							72	9							
05	1364	N	947	-0-	-417	-0-	150	1	734	2	Y	57	46	1	72
							63	9							
06	1260	N	880	-0-	-380	-0-	127	1	677	2	Y	69	48	1	93
							76	9							
07	1302	N	110	-0-	-1192	-0-	7	1	34	2	Y	63	76	1	80
							69	9							
08	961	N	254	-0-	-707	-0-	34	1	151	2	Y	63	49	1	94
							69	9							
09	0		1773	-0-	1773	1773	289	1	1412	2	Y	65	76	1	83
							72	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947					
04	1800	X	1635	-0-	-165	-0-	262	1	1303	2	Y	64	71	1	99
							70	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	248	1	1213	2	Y	71	63	1	107
							78	9							
06	3000	N	3243	-0-	243	243	500	1	2668	2	Y	68	57	1	118
							75	9							
07	3100	N	6178	-0-	3078	3321	1020	1	5090	2	Y	62	84	1	96
							68	9							
08	3100	N	6111	-0-	3011	6332	1100	1	4943	2	Y	62	53	1	105
							68	9							
09	0		1773	-0-	1773	8105	289	1	1412	2	Y	65	79	1	91
							72	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666					
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863					
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	Y	-0-			-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	47	1	213	2	Y	-0-			-0-
09	0		548	-0-	548	548	93	1	455	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	480 N	441	-0-	-39	-0-	74	1	367	2	Y	-0-	-0-
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	118	1	576	2	Y	-0-	-0-
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	167	1	891	2	Y	-0-	-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	151	1	754	2	Y	-0-	-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	178	1	799	2	Y	-0-	-0-
09	0	1318	-0-	1318	1318	224	1	1094	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458				
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	53	36 1 68
						58	9					
05	775 N	691	-0-	-84	-0-	36	1	599	2	N	51	47 1 72
						56	9					
06	930 N	629	-0-	-301	-0-	35	1	541	2	N	48	40 1 80
						53	9					
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	51	1	768	2	N	45	31 1 94
						50	9					
08	682 N	568	-0-	-114	-0-	32	1	489	2	N	43	53 1 84
						47	9					
09	0	500	-0-	500	500	25	1	441	2	N	31	32 1 83
						34	9					

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210				
04	DLQ G-10	627	-0-	627	627	33	1	594	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	593	-0-	593	1220	33	1	560	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	644	-0-	644	1864	39	1	605	2	Y	-0-	-0-
07	T. A.	1364	-0-	1364	3228	85	1	1279	2	Y	-0-	-0-
08	3758 X	530	-0-	-3228	-0-	32	1	498	2	Y	-0-	-0-
09	0	797	-0-	797	797	43	1	754	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1024	-0-	-266	-0-	118	1	864	2	Y	38	39	0		5	
						42	9									
05	1333 N	1014	-0-	-319	-0-	126	1	836	2	Y	47	44	0		8	
						52	9									
06	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	109	1	837	2	Y	49	48	0		9	
						54	9									
07	1054 N	939	-0-	-115	-0-	101	1	787	2	Y	46	46	0		9	
						51	9									
08	1023 N	980	-0-	-43	-0-	111	1	817	2	Y	47	48	0		8	
						52	9									
09	990 N	862	-0-	-128	-0-	108	1	709	2	Y	41	40	0		9	
						45	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

04	1410 N	1241	-0-	-169	-0-	110	1	806	2	Y	295	301	0		42	
						325	9									
05	1457 N	1297	-0-	-160	-0-	117	1	777	2	Y	366	346	0		62	
						403	9									
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	908	2	Y	381	374	0		69	
						419	9									
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	109	1	855	2	Y	363	359	0		73	
						399	9									
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	121	1	884	2	Y	367	375	0		65	
						404	9									
09	1410 N	1280	-0-	-130	-0-	124	1	811	2	Y	314	311	0		68	
						345	9									

MCCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

04	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 19		RRCID -> 084867		COMPL. DATE 05/12/1992			TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 66		RRCID -> 088271		COMPL. DATE 06/04/1980			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122						
04	1260 N	1232	-0-	-28	-0-	124	1	907	2	Y	183	186	0		26
						201	9								
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	154	1	1024	2	Y	226	214	0		38
						249	9								
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1	1035	2	Y	236	231	0		43
						260	9								
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1011	2	Y	223	221	0		45
						245	9								
08	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	145	1	1063	2	Y	227	232	0		40
						250	9								
09	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	131	1	857	2	Y	194	192	0		42
						213	9								

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 24		RRCID -> 089860		COMPL. DATE 07/10/1980			TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705						
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	68	1	497	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	548	-0-	-196	-0-	72	1	476	2	Y	-0-				-0-
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	66	1	504	2	Y	-0-				-0-
07	589 N	529	-0-	-60	-0-	60	1	469	2	Y	-0-				-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	546	2	Y	-0-				-0-
09	570 N	497	-0-	-73	-0-	66	1	431	2	Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660		PERF.11660 - 11840	
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	414 1	3030 2	Y	26	26 0	4
05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	29 9	2998 2	Y	30	29 0	5
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	33 9	3045 2	Y	33	32 0	6
07	3379 X	3357	-0-	-22	-0-	36 9	2948 2	Y	30	30 0	6
08	3379 X	3146	-0-	-233	-0-	376 1	2738 2	Y	32	32 0	6
09	3270 X	2758	-0-	-512	-0-	33 9	2368 2	Y	26	26 0	6
						35 9					
						29 9					

MCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11752 - 12186	
04	1260 N	51	-0-	-1209	-0-	6 1	45 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	161	-0-	-986	-0-	21 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	238 1	1829 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	145 1	1137 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	152 1	1115 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1260 N	649	-0-	-611	-0-	86 1	563 2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10534 - 10967	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488		PERF.11282 - 11398	
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	290 1	2122 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	363 1	2415 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	322 1	2475 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	321 1	2515 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	353 1	2586 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	372 1	2436 2	Y	-0-	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8447 - 8467	
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	284 1	2077 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	275 1	1832 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	177 1	1359 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	155 1	1215 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	174 1	1278 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	214 1	1403 2	Y	-0-	-0-	-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10807 - 11184		
WOODS CHRISTIAN														
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1455	2	Y	16	17	0	2
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	227	1	1509	2	Y	20	19	0	3
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	181	1	1393	2	Y	22	21	0	4
07	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	201	1	1576	2	Y	20	20	0	4
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	200	1	1464	2	Y	21	21	0	4
*09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	236	1	1549	2	Y	17	17	0	4

MCALLEN, A. A.				WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11632 - 13178		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11426 - 11903		
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11615 - 12104		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 89		RRCID -> 155032		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11664 - 12070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.				WELL #: 88		RRCID -> 155192		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10677 - 11293		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A.		WELL #: 92		RRCID -> 158903		COMPL. DATE 04/10/1996			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720					
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	479	1	3507	2	Y	72	73	0	10
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	518	1	3444	2	Y	89	84	0	15
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	452	1	3474	2	Y	92	90	0	17
07	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	453	1	3549	2	Y	86	86	0	17
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	510	1	3740	2	Y	89	90	0	16
*09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	522	1	3419	2	Y	76	75	0	17

MCALLEN, A. A.		WELL #: 93		RRCID -> 159917		COMPL. DATE			N/A					
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	415	1	3038	2	Y	75	76	0	11
05	3782 X	3742	-0-	-40	-0-	476	1	3166	2	Y	91	87	0	15
06	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	438	1	3369	2	Y	96	94	0	17
07	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	423	1	3314	2	Y	91	90	0	18
08	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	451	1	3307	2	Y	92	94	0	16
*09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	487	1	3194	2	Y	79	78	0	17

MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 160521		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983					
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	39	1	262	2	Y	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	38	1	295	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	33	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	40	1	260	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197					
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	262	1	1921	2	Y	72	74	0	10
05	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	297	1	1977	2	Y	90	85	0	15
06	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	246	1	1888	2	Y	94	92	0	17
07	2325 N	2147	-0-	-178	-0-	232	1	1817	2	Y	89	88	0	18
08	2387 N	2252	-0-	-135	-0-	258	1	1895	2	Y	90	92	0	16
*09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	290	1	1899	2	Y	77	76	0	17

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-		179 1	1311 2	Y	20	20 0
								22 9				3
05		1705 N	1523	-0-	-182	-0-		196 1	1301 2	Y	24	23 0
								26 9				4
06		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		174 1	1335 2	Y	26	25 0
								29 9				5
07		1550 N	1465	-0-	-85	-0-		163 1	1276 2	Y	24	24 0
								26 9				5
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		191 1	1402 2	Y	24	25 0
								26 9				4
09		1530 N	1492	-0-	-38	-0-		194 1	1274 2	Y	22	21 0
								24 9				5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276												

04		2430 X	1982	-0-	-448	-0-		238 1	1744 2	Y	-0-	-0-
								18 9				-0-
05		2511 X	2157	-0-	-354	-0-		282 1	1875 2	Y	-0-	-0-
								21 9				-0-
06		2526 X	2526	-0-	-0-	-0-		291 1	2235 2	Y	-0-	-0-
								27 9				-0-
07		2511 X	2383	-0-	-128	-0-		270 1	2113 2	Y	-0-	-0-
								32 9				-0-
08		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		321 1	2357 2	Y	-0-	-0-
								20 9				-0-
*09		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-		333 1	2184 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696												

04		2190 N	2099	-0-	-91	-0-		250 1	1831 2	Y	16	16 0
								18 9				2
05		2449 N	2149	-0-	-300	-0-		278 1	1850 2	Y	19	18 0
								21 9				3
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		249 1	1917 2	Y	20	19 0
								22 9				4
07		2170 N	2148	-0-	-22	-0-		241 1	1886 2	Y	19	19 0
								21 9				4
08		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		269 1	1971 2	Y	18	19 0
								20 9				3
09		2190 N	2151	-0-	-39	-0-		282 1	1850 2	Y	17	16 0
								19 9				4

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740												

04		1350 N	1275	-0-	-75	-0-		150 1	1102 2	Y	21	21 0
								23 9				3
05		1550 N	1229	-0-	-321	-0-		157 1	1044 2	Y	25	24 0
								28 9				4
06		1290 N	1247	-0-	-43	-0-		140 1	1077 2	Y	27	26 0
								30 9				5
07		1333 N	1200	-0-	-133	-0-		133 1	1039 2	Y	25	25 0
								28 9				5
08		1240 N	1168	-0-	-72	-0-		137 1	1003 2	Y	25	26 0
								28 9				4
09		1260 N	1041	-0-	-219	-0-		135 1	882 2	Y	22	21 0
								24 9				5

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412												

04		180 N	106	-0-	-74	-0-		6 1	100 2	Y	-0-	-0-
								7 1	117 2	Y	-0-	-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-		7 1	107 2	Y	-0-	-0-
								5 1	100 2	Y	-0-	-0-
06		150 N	112	-0-	-38	-0-		5 1	91 2	Y	-0-	-0-
								6 1	67 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-		5 1			-0-	-0-
								6 1			-0-	-0-
08		124 N	97	-0-	-27	-0-		6 1			-0-	-0-
								4 1			-0-	-0-
09		120 N	71	-0-	-49	-0-		4 1			-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962								
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	16	17	0			2
						18	9									
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	20	19	0			3
						22	9									
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	22	21	0			4
						24	9									
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	20	20	0			4
						22	9									
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	21	21	0			4
						23	9									
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	17	17	0			4
						19	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988								
04	2820 X	523	-0-	-2297	-0-	63	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	2635 X	282	-0-	-2353	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	1020 X	201	-0-	-819	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	1054 X	323	-0-	-731	-0-	37	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	61	1	445	2	Y	-0-					-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	54	1	355	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975								
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	331	1	2425	2	Y	30	31	0			4
						33	9									
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	360	1	2398	2	Y	38	36	0			6
						42	9									
06	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	307	1	2362	2	Y	40	39	0			7
						44	9									
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	300	1	2349	2	Y	38	37	0			8
						42	9									
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	318	1	2331	2	Y	38	39	0			7
						42	9									
*09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	323	1	2117	2	Y	32	32	0			7
						35	9									

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844						
04	4860 X	204	-0-	-4656	-0-	25	1	179	2	Y	-0-					-0-
05	5022 X	204	-0-	-4818	-0-	27	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	4710 X	205	-0-	-4505	-0-	24	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	217 X	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					-0-
08	217 X	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	210 X	146	-0-	-64	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150								
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	218	1	1598	2	Y	-0-					-0-
05	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	230	1	1529	2	Y	-0-					-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	203	1	1560	2	Y	-0-					-0-
07	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	188	1	1469	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	211	1	1548	2	Y	-0-					-0-
09	1740 N	1542	-0-	-198	-0-	204	1	1338	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE				M				
04		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	795	1	5824	2	Y	343	349 0	49
							377	9						
05		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	888	1	5907	2	Y	424	402 0	71
							466	9						
06		7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	791	1	6083	2	Y	443	434 0	80
							487	9						
07		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	788	1	6176	2	Y	420	416 0	84
							462	9						
08		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	881	1	6460	2	Y	426	435 0	75
							469	9						
*09		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	802	1	5257	2	Y	365	361 0	79
							402	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770														
04		8250 X	7588	-0-	-662	-0-	909	1	6659	2	Y	18	18 0	3
							20	9						
05		8525 X	8019	-0-	-506	-0-	1045	1	6950	2	Y	22	21 0	4
							24	9						
06		8250 X	8126	-0-	-124	-0-	933	1	7168	2	Y	23	23 0	4
							25	9						
07		8525 X	7858	-0-	-667	-0-	887	1	6947	2	Y	22	22 0	4
							24	9						
08		8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	985	1	7226	2	Y	23	23 0	4
							25	9						
09		8130 X	7651	-0-	-479	-0-	1010	1	6620	2	Y	19	19 0	4
							21	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092														
04		8130 X	8044	-0-	-86	-0-	945	1	6923	2	Y	160	163 0	23
							176	9						
05		8680 X	8090	-0-	-590	-0-	1029	1	6844	2	Y	197	187 0	33
							217	9						
06		8400 X	8168	-0-	-232	-0-	914	1	7027	2	Y	206	202 0	37
							227	9						
07		8680 X	7703	-0-	-977	-0-	847	1	6640	2	Y	196	194 0	39
							216	9						
08		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	991	1	7267	2	Y	198	202 0	35
							218	9						
09		8160 X	7599	-0-	-561	-0-	981	1	6431	2	Y	170	168 0	37
							187	9						

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306														
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	451	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	508	-0-	-50	-0-	66	1	442	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	58	1	448	2	Y	-0-		-0-
07		527 N	494	-0-	-33	-0-	56	1	438	2	Y	-0-		-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	60	1	441	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	66	1	431	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 145										RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 12784		PERF.11480 - 11947
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	Y	18	18 0		3		
							20 9								
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	31 2	Y	22	21 0		4		
							24 9								
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	31 2	Y	23	23 0		4		
							25 9								
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	22	22 0		4		
							24 9								
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	48 2	Y	23	23 0		4		
							25 9								
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	40 2	Y	19	19 0		4		
							21 9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 144										RRCID -> 266009		COMPL. DATE 07/20/2012	TOTAL DEPTH 12506		PERF.11405 - 11620
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

MCALLEN, A. A. WELL #: 148										RRCID -> 267742		COMPL. DATE 03/31/2012	TOTAL DEPTH 13093		PERF.12152 - 12694
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	25 1	185 2	Y	8	8 0		1		
							9 9								
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	27 1	180 2	Y	10	9 0		2		
							11 9								
06		180 N	168	-0-	-12	-0-	18 1	139 2	Y	10	10 0		2		
							11 9								
07		217 N	143	-0-	-74	-0-	15 1	118 2	Y	9	9 0		2		
							10 9								
08		217 N	139	-0-	-78	-0-	15 1	113 2	Y	10	10 0		2		
							11 9								
09		180 N	113	-0-	-67	-0-	14 1	90 2	Y	8	8 0		2		
							9 9								

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50										RRCID -> 267868		COMPL. DATE 05/26/2012	TOTAL DEPTH 11316		PERF.10640 - 11024
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	218 1	1595 2	Y	100	102 0		14		
							110 9								
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	234 1	1554 2	Y	124	117 0		21		
							136 9								
06		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	209 1	1603 2	Y	128	126 0		23		
							141 9								
07		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	197 1	1541 2	Y	122	121 0		24		
							134 9								
08		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	222 1	1627 2	Y	124	126 0		22		
							136 9								
*09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	226 1	1484 2	Y	106	105 0		23		
							117 9								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11888	- 12720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		946 N	946	-0-	-0-	113 1	825 2		Y	7	7 0		1
						8 9							
05		902 N	902	-0-	-0-	117 1	775 2		Y	9	8 0		2
						10 9							
06		750 N	496	-0-	-254	56 1	430 2		Y	9	9 0		2
						10 9							
07		961 N	592	-0-	-369	66 1	516 2		Y	9	9 0		2
						10 9							
08		899 N	625	-0-	-274	74 1	541 2		Y	9	9 0		2
						10 9							
*09		535 N	535	-0-	-0-	70 1	456 2		Y	8	8 0		2
						9 9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014										TOTAL DEPTH 11754	PERF.10724	- 11432	
04		8070 X	5399	-0-	-2671	649 1	4750 2		Y	-0-			-0-
05		8463 X	3307	-0-	-5156	432 1	2875 2		Y	-0-			-0-
06		8190 X	6591	-0-	-1599	759 1	5832 2		Y	-0-			-0-
07		8463 X	7495	-0-	-968	848 1	6647 2		Y	-0-			-0-
08		6961 X	6961	-0-	-0-	835 1	6126 2		Y	-0-			-0-
09		6600 X	4917	-0-	-1683	651 1	4266 2		Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001										TOTAL DEPTH 13210	PERF. 6648	- 7270	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11690	- 11710	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997										TOTAL DEPTH 13117	PERF.11780	- 11918	
04		1290 N	829	-0-	-461	100 1	729 2		Y	-0-			-0-
05		1271 N	1066	-0-	-205	139 1	927 2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	782	-0-	-298	90 1	692 2		Y	-0-			-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	122 1	956 2		Y	255	204 0		51
						281 9							
08		1582 N	1582	-0-	-0-	147 1	1081 2		Y	322	316 0		57
						354 9							
*09		1555 N	1555	-0-	-0-	166 1	1086 2		Y	275	272 0		60
						303 9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998										TOTAL DEPTH 12440	PERF.11772 - 11874						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11724 - 11744						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.11764 - 11868						
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	60	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	65	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	60	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	2	Y	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	Y	-0-					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998										TOTAL DEPTH 12100	PERF.11868 - 11966						
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	15	1	99	2	Y	-0-					-0-
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH 13100	PERF.11774 - 11876						
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975										TOTAL DEPTH 16000	PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)			58742 908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
BEAURLINE			WELL #: 1	RRCID -> 218823	COMPL. DATE 03/31/2006	TOTAL DEPTH 15200	PERF.13554	- 13852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			199
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	146	1	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			53
BEAURLINE			WELL #: 2	RRCID -> 225759	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 15355	PERF.13532	- 13640			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48	1	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)			58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MCALLEN, A. A.			WELL #: 21	RRCID -> 093691	COMPL. DATE 05/02/1981	TOTAL DEPTH 13572	PERF.13017	- 0			
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	24 1	118 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	25 1	123 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	16 1	85 2	Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN, A. A.			WELL #: 24	RRCID -> 100064	COMPL. DATE 05/27/1982	TOTAL DEPTH 12923	PERF.12718	- 12773			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
GUERRA, A. E.			WELL #: 58	RRCID -> 171956	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 14600	PERF.12540	- 12608			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
MCALLEN, A. A.			WELL #: 35	RRCID -> 182660	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 13080	PERF. N/A				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MOCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293 -	13360			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12950 -	13260			
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	24	1	119	2	Y	-0-				-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	19	1	100	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13066 -	13102			
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	224	1	1111	2	Y	32	25	1		32
						35	9								
05	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	209	1	1024	2	Y	35	26	1		41
						39	9								
06	1650 N	756	-0-	-894	-0-	113	1	604	2	Y	35	26	1		50
						39	9								
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	31	40	1		41
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	31	25	1		47
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	34	1		35

MOCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13069 -	13406			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
MOCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.12776 -	12910			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716 -	2952
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12902 -	12932
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12584 -	12670
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12292 -	12448
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12190 -	12670
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12470 -	12732
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140												
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	324	1	5869	2	Y	-0-
05	6324	X	6022	-0-	-302	-0-	338	1	5684	2	Y	-0-
06	6660	X	5209	-0-	-1451	-0-	314	1	4895	2	Y	-0-
07	6882	X	6218	-0-	-664	-0-	387	1	5831	2	Y	-0-
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	430	1	6651	2	Y	-0-
09	0		6562	-0-	6562	6562	353	1	6209	2	Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830												
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	Y	-0-
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	38	1	586	2	Y	-0-
07	682	N	516	-0-	-166	-0-	32	1	484	2	Y	-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	52	1	804	2	Y	-0-
09	0		1229	-0-	1229	1229	66	1	1163	2	Y	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902												
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	273	1	4947	2	Y	253
							235	9				
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	300	1	5049	2	Y	276
							227	9				
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	322	1	5020	2	Y	313
							212	9				
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	365	1	5489	2	Y	372
							199	9				
08	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	351	1	5416	2	Y	336
							190	9				
09	0		5601	-0-	5601	5601	288	1	5076	2	Y	400
							237	9				

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162												
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	108	1	1958	2	Y	53 42 1	80
05	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	58	9	1952	2	Y	52 52 1	80
06	2160 N	1977	-0-	-183	-0-	57	9	1808	2	Y	48 42 1	86
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	116	1	1837	2	Y	45 32 1	99
08	2139 N	2049	-0-	-90	-0-	53	9	1880	2	Y	43 54 1	88
09	0	1979	-0-	1979	1979	122	1	1808	2	Y	47 62 41 1	109
GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936													
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	993 2	Y	53	35 1	65
							58	9					
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	558 2	Y	52	46 1	71
							57	9					
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				Y	48	39 1	80
07		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				Y	45	31 1	94
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	43	53 1	84
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	84 1	-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750													
04		10020 X	9840	-0-	-180	-0-	509	1	9213 2	Y	107	111 1	197
							118	9					
05		10757 X	9450	-0-	-1307	-0-	524	1	8813 2	Y	103	122 1	178
							113	9					
06		10410 X	9050	-0-	-1360	-0-	540	1	8403 2	Y	97	94 1	181
							107	9					
07		10757 X	9559	-0-	-1198	-0-	589	1	8870 2	Y	91	69 1	203
							100	9					
08		10168 X	9677	-0-	-491	-0-	582	1	8999 2	Y	87	114 1	176
							96	9					
09		0	8866	-0-	8866	8866	471	1	8294 2	Y	92	75 1	193
							101	9					
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697													
04		10530 X	10079	-0-	-451	-0-	521	1	9440 2	Y	107	156 1	285
							118	9					
05		10788 X	9828	-0-	-960	-0-	545	1	9170 2	Y	103	155 1	233
							113	9					
06		10350 X	8963	-0-	-1387	-0-	534	1	8323 2	Y	96	110 1	219
							106	9					
07		10416 X	9239	-0-	-1177	-0-	569	1	8570 2	Y	91	77 1	233
							100	9					
08		10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	544	1	8402 2	Y	87	123 1	197
							96	9					
09		0	8694	-0-	8694	8694	462	1	8131 2	Y	92	80 1	209
							101	9					
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BEAURLINE, A. W. WELL #: 19					RRCID -> 164781	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12298	- 12794						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25					RRCID -> 166323	COMPL. DATE 12/20/1997	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12264	- 12366						
04	2280 X	838	-0-	-1442	-0-	101	1	737	2	Y	-0-				-0-
05	2356 X	797	-0-	-1559	-0-	104	1	693	2	Y	-0-				-0-
06	1350 X	772	-0-	-578	-0-	89	1	683	2	Y	-0-				-0-
07	1395 X	670	-0-	-725	-0-	76	1	594	2	Y	-0-				-0-
08	930 X	645	-0-	-285	-0-	77	1	568	2	Y	-0-				-0-
09	840 X	623	-0-	-217	-0-	82	1	541	2	Y	-0-				-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28					RRCID -> 199142	COMPL. DATE 12/04/2003	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12140	- 12817						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED					CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
COWRIE ENERGY LLC 183056															
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1					RRCID -> 045714	COMPL. DATE 12/07/1968	TOTAL DEPTH 10413	PERF. N/A							
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2022 - WELL PLUGGED 8/23/2022															

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU					RRCID -> 011936	COMPL. DATE 09/07/1962	TOTAL DEPTH 8380	PERF. N/A							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U					RRCID -> 011944	COMPL. DATE 01/12/2011	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 8537	- 8918						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A				
04	210 N	96	-0-	-114	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-	-0-	
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	8 1	147 2	Y	-0-	-0-	
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	3 1	55 2	Y	-0-	-0-	
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	-0-	
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870				
04	2400 X	1241	-0-	-1159	-0-	-0-	64 1	1177 2	Y	-0-	-0-	
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	155 1	2839 2	Y	-0-	-0-	
06	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	2489 2	Y	-0-	-0-	
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	2423 2	Y	-0-	-0-	
08	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	-0-	116 1	2083 2	Y	-0-	-0-	
09	2910 X	2071	-0-	-839	-0-	-0-	113 1	1958 2	Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760				
04	5550 X	3647	-0-	-1903	-0-	-0-	187 1	3426 2	Y	31	32 1	26
							34 9					
05	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	6312 2	Y	54	66 1	14
							59 9					
06	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	316 1	5447 2	Y	52	50 1	16
							57 9					
07	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1	5636 2	Y	49	33 1	32
							54 9					
08	6355 X	5743	-0-	-612	-0-	-0-	302 1	5419 2	Y	20	39 1	13
							22 9					
09	6150 X	5726	-0-	-424	-0-	-0-	312 1	5414 2	Y	-0-	13 1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-	-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		AMT		AMT	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9384 - 9528
04	510 N	317	-0-	-193	-0-	16	1	289	2	Y	11	12 1
						12	9					
05	496 N	488	-0-	-8	-0-	24	1	442	2	Y	20	24 1
						22	9					
06	480 N	383	-0-	-97	-0-	20	1	342	2	Y	19	18 1
						21	9					
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	18	12 1
						20	9					
08	496 N	393	-0-	-103	-0-	20	1	361	2	Y	11	15 1
						12	9					
*09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	8 1

PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9310 - 9493
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9454 - 9483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1800 N	1183	-0-	-617	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-		-0-
05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	116	1	2132	2	Y	-0-		-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	111	1	1921	2	Y	-0-		-0-
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	111	1	1895	2	Y	-0-		-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	106	1	1901	2	Y	-0-		-0-
*09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901		
04		1620 X	14	-0-	-1606	-0-	6	2	8	9	Y	7	7	1
05		1674 X	82	-0-	-1592	-0-	4	1	66	2	Y	11	14	1
06		690 N	353	-0-	-337	-0-	12	9	19	1	Y	11	11	1
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	12	9	18	1	Y	11	7	1
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	9	17	1	Y	7	9	1
*09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	8	9	32	1	Y	-0-	5	1

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463		
04		390 N	131	-0-	-259	-0-	7	1	124	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	Y	-0-		-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-		-0-
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	9	1	153	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577		
04		480 N	216	-0-	-264	-0-	11	1	205	2	Y	-0-		-0-
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	-0-		-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	Y	-0-		-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	Y	-0-		-0-
08		620 N	456	-0-	-164	-0-	24	1	432	2	Y	-0-		-0-
09		510 N	448	-0-	-62	-0-	24	1	424	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7460 -	7900				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10430 -	10514				
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	Y	-0-	-0-			
05	961	N	832	-0-	-129	-0-	43	1	789	2	Y	-0-	-0-			
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	45	1	781	2	Y	-0-	-0-			
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	Y	-0-	-0-			
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	-0-	-0-			
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-	-0-			

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF. 9755 -	10238				
04	1140	X	168	-0-	-972	-0-	8	1	150	2	Y	9	10	1	8	
							10	9								
05	682	X	26	-0-	-656	-0-	7	2	19	9	Y	17	21	1	4	
06	540	N	92	-0-	-448	-0-	4	1	69	2	Y	17	16	1	5	
							19	9								
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	3	1	54	2	Y	15	10	1	10	
							17	9								
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	12	14	1	8	
							13	9								
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	8	1	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.11752 -	11766				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 -	11269				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	08/09/1998	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11134 - 11154			
04	1950 N	1010	-0-	-940	-0-		52	1	947	2	Y	10	11	1	9
							11	9							
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-		102	1	1869	2	Y	20	24	1	5
							22	9							
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		98	1	1694	2	Y	19	18	1	6
							21	9							
07	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		103	1	1761	2	Y	18	12	1	12
							20	9							
08	1984 N	1832	-0-	-152	-0-		96	1	1728	2	Y	7	14	1	5
							8	9							
09	1800 N	1775	-0-	-25	-0-		97	1	1678	2	Y	-0-	5	1	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998 - 10326			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918 - 10293			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988 - 10357			
04	8670 X	3340	-0-	-5330	-0-		173	1	3167	2	Y	-0-			-0-
05	8866 X	8382	-0-	-484	-0-		433	1	7949	2	Y	-0-			-0-
06	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-		480	1	8275	2	Y	-0-			-0-
07	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-		493	1	8415	2	Y	-0-			-0-
08	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-		460	1	8255	2	Y	-0-			-0-
09	8760 X	8585	-0-	-175	-0-		467	1	8118	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912 - 11260			
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		53	1	967	2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		112	1	2058	2	Y	-0-			-0-
06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-		132	1	2281	2	Y	-0-			-0-
07	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		140	1	2389	2	Y	-0-			-0-
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-		109	1	1964	2	Y	-0-			-0-
*09	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		109	1	1892	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866 - 8913			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 U	RRCID ->	177729	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	9060 - 9319
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	178287	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	9470 - 10338
04	18180 X	6697	-0-	-11483	-0-	347	1	6350	2	Y	-0-	-0-
05	18786 X	15522	-0-	-3264	-0-	802	1	14720	2	Y	-0-	-0-
06	15510 X	14510	-0-	-1000	-0-	796	1	13714	2	Y	-0-	-0-
07	16027 X	14847	-0-	-1180	-0-	822	1	14025	2	Y	-0-	-0-
08	16027 X	14209	-0-	-1818	-0-	749	1	13460	2	Y	-0-	-0-
09	15030 X	13976	-0-	-1054	-0-	761	1	13215	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	179712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9208 - 9250
04	660 N	399	-0-	-261	-0-	21	1	378	2	Y	-0-	-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	825	2	Y	-0-	-0-
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	278	-0-	-125	-0-	15	1	263	2	Y	-0-	-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	Y	-0-	-0-
09	1080 N	857	-0-	-223	-0-	47	1	810	2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	185697	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11359 - 11737
04	6180 X	2978	-0-	-3202	-0-	153	1	2802	2	Y	21	21 1 17
05	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	336	1	6160	2	Y	34	42 1 9
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	339	1	5841	2	Y	33	32 1 10
07	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	339	1	5784	2	Y	32	21 1 21
08	6386 X	5754	-0-	-632	-0-	302	1	5430	2	Y	20	27 1 14
09	6180 X	5767	-0-	-413	-0-	314	1	5453	2	Y	-0-	14 1 -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	185698	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	8912 - 9080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		4290 X	202	-0-	-4088	-0-	2 1	29 2	Y	155	160 1		131
							171 9						
05		3534 X	437	-0-	-3097	-0-	7 1	134 2	Y	269	330 1		70
							296 9						
06		750 X	406	-0-	-344	-0-	7 1	113 2	Y	260	251 1		79
							286 9						
07		775 X	369	-0-	-406	-0-	5 1	91 2	Y	248	165 1		162
							273 9						
08		775 X	393	-0-	-382	-0-	7 1	133 2	Y	230	236 1		156
							253 9						
09		420 X	129	-0-	-291	-0-	7 1	122 2	Y	-0-	156 1		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	46	-0-	46	46	2 1	44 2		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-		-0-	
08	46 X	-0-	-0-	-46	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259	
04	420 N	349	-0-	-71	-0-	18 1	331 2		Y	-0-		-0-	
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	22 1	405 2		Y	-0-		-0-	
06	450 N	339	-0-	-111	-0-	19 1	320 2		Y	-0-		-0-	
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	30 1	518 2		Y	-0-		-0-	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2		Y	-0-		-0-	
*09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2		Y	-0-		-0-	
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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

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

04	22680 X	9989	-0-	-12691	-0-			511	1	9346	2	Y	120	77	1	161
								132	9							
05	23436 X	19072	-0-	-4364	-0-			973	1	17867	2	Y	211	243	1	129
								232	9							
06	22680 X	18675	-0-	-4005	-0-			1014	1	17468	2	Y	175	163	1	141
								193	9							
07	22103 X	19024	-0-	-3079	-0-			1044	1	17798	2	Y	165	158	1	148
								182	9							
08	21204 X	18617	-0-	-2587	-0-			968	1	17390	2	Y	235	159	1	224
								259	9							
09	18690 X	18092	-0-	-598	-0-			966	1	16779	2	Y	315	327	1	212
								347	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74		RRCID ->		190613		COMPL. DATE		05/15/2002		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55		RRCID ->		190872		COMPL. DATE		07/12/2001		TOTAL DEPTH 15084 PERF. 13408 - 14401		
04	1740 N	951	-0-	-789	-0-			49	1	902	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1561	-0-	-113	-0-			81	1	1480	2	Y	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			97	1	1674	2	Y	-0-			-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-			98	1	1671	2	Y	-0-			-0-
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			87	1	1559	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1603	-0-	-167	-0-			87	1	1516	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		26ST		RRCID ->		191480		COMPL. DATE		11/15/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 11599 - 11609		
04	3180 X	1889	-0-	-1291	-0-			98	1	1791	2	Y	-0-			-0-
05	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-			184	1	3381	2	Y	-0-			-0-
06	3180 X	3093	-0-	-87	-0-			170	1	2923	2	Y	-0-			-0-
07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-			179	1	3048	2	Y	-0-			-0-
08	3472 X	3085	-0-	-387	-0-			163	1	2922	2	Y	-0-			-0-
09	3360 X	3021	-0-	-339	-0-			164	1	2857	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		77ST		RRCID ->		195069		COMPL. DATE		10/01/2003		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:		6		RRCID ->		195089		COMPL. DATE		03/23/2003		TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			3

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292 -	8327
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835 -	14196
04	7740	X	4609	-0-	-3131	-0-	239 1	4370 2	Y	-0-		-0-
05	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	459 1	8430 2	Y	-0-		-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	445 1	7663 2	Y	-0-		-0-
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	465 1	7935 2	Y	-0-		-0-
08	8215	X	8055	-0-	-160	-0-	425 1	7630 2	Y	-0-		-0-
09	7950	X	6268	-0-	-1682	-0-	341 1	5927 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088 -	10124
04	1470	N	695	-0-	-775	-0-	36 1	659 2	Y	-0-		-0-
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	143 1	2628 2	Y	-0-		-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	133 1	2299 2	Y	-0-		-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	135 1	2305 2	Y	-0-		-0-
08	3100	N	3686	-0-	586	586	194 1	3492 2	Y	-0-		-0-
*09	3000	N	3203	-0-	203	789	174 1	3029 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182 -	9194
04	870	X	599	-0-	-271	-0-	30 1	545 2	Y	22	14 1	29
							24 9					
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	50 1	910 2	Y	37	43 1	23
							41 9					
06	800	X	800	-0-	-0-	-0-	42 1	724 2	Y	31	29 1	25
							34 9					
07	806	X	651	-0-	-155	-0-	34 1	585 2	Y	29	28 1	26
							32 9					
08	992	X	500	-0-	-492	-0-	25 1	446 2	Y	26	28 1	24
							29 9					
09	960	X	937	-0-	-23	-0-	51 1	886 2	Y	-0-	24 1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290 -	11310
04	5070	X	806	-0-	-4264	-0-	42 1	764 2	Y	-0-		-0-
05	5239	X	201	-0-	-5038	-0-	10 1	191 2	Y	-0-		-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-			Y	-0-		-0-
07	5239	X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08	5239	X	1	-0-	-5238	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084 -	9122
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 202258		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 12990		PERF.10173 - 10564			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 204247		COMPL. DATE 02/27/2018		TOTAL DEPTH 14154		PERF.11247 - 11650	
04	4680 X	1766	-0-	-2914	-0-	91 1	1667 2	Y	7	8 1	6
05	4836 X	2623	-0-	-2213	-0-	135 1	2474 2	Y	13	16 1	3
06	4680 X	3172	-0-	-1508	-0-	14 9	2985 2	Y	13	12 1	4
07	4836 X	3464	-0-	-1372	-0-	173 1	3260 2	Y	12	8 1	8
08	4712 X	3359	-0-	-1353	-0-	14 9	3113 2	Y	66	29 1	45
*09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	173 1	3169 2	Y	172	129 1	88
						73 9					
						182 1					
						189 9					

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 73		RRCID -> 206801		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 207569		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 9387		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 210399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12675		PERF.11788 - 12064	
04	3090 X	1446	-0-	-1644	-0-	73 1	1342 2	Y	28	18 1	38
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	31 9	3704 2	Y	50	57 1	31
06	3150 X	2270	-0-	-880	-0-	202 1	2104 2	Y	40	38 1	33
07	3255 X	455	-0-	-2800	-0-	55 9	389 2	Y	39	37 1	35
08	3968 X	2565	-0-	-1403	-0-	122 1	2374 2	Y	54	38 1	51
09	3840 X	3041	-0-	-799	-0-	44 9	2803 2	Y	70	74 1	47
						23 1					
						43 9					
						132 1					
						59 9					
						161 1					
						77 9					

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39		RRCID -> 212925		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11043 - 11148				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-		15	1	278	2	Y	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-		33	1	603	2	Y	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-		31	1	533	2	Y	-0-			-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-		33	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-		32	1	577	2	Y	-0-			-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-		31	1	532	2	Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST		RRCID -> 212984		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13010		PERF. 9818 - 9914				
04	60	N	10	-0-	-50	-0-		1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-		4	1	65	2	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-			-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125		PERF. 8080 - 8094				
04	510	N	294	-0-	-216	-0-		15	1	275	2	Y	4	4	1	3
								4	9							
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-		32	1	582	2	Y	6	7	1	2
								7	9							
06	480	N	467	-0-	-13	-0-		25	1	435	2	Y	6	6	1	2
								7	9							
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-		29	1	498	2	Y	6	4	1	4
								7	9							
08	527	N	471	-0-	-56	-0-		25	1	444	2	Y	2	4	1	2
								2	9							
09	480	N	477	-0-	-3	-0-		26	1	451	2	Y	-0-	2	1	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176		PERF.10320 - 10416				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.13162 - 13321	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503		Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.10934 - 10945	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11156 - 11172	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.12292 - 12482	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295 - 10384	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10207 - 10362	
04		4230 X	2124	-0-	-2106	-0-	110 1	2014 2	Y	-0-	-0-
05		4371 X	2420	-0-	-1951	-0-	125 1	2295 2	Y	-0-	-0-
06		4230 X	2825	-0-	-1405	-0-	155 1	2670 2	Y	-0-	-0-
07		4030 X	3119	-0-	-911	-0-	173 1	2946 2	Y	-0-	-0-
08		3534 X	2973	-0-	-561	-0-	157 1	2816 2	Y	-0-	-0-
09		2820 X	2034	-0-	-786	-0-	111 1	1923 2	Y	-0-	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447 - 11822	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163		Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10394 - 10514		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	11940 X	5845	-0-	-6095	-0-	302	1	5534	2	Y	8	8	1	7
05	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	677	1	12434	2	Y	14	17	1	4
06	11670 X	10432	-0-	-1238	-0-	571	1	9847	2	Y	13	13	1	4
07	11222 X	10260	-0-	-962	-0-	567	1	9679	2	Y	13	9	1	8
08	12338 X	10429	-0-	-1909	-0-	543	1	9761	2	Y	114	45	1	77
09	11940 X	11132	-0-	-808	-0-	582	1	10112	2	Y	398	270	1	205
						438	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	13928	PERF.	13862 - 13868		
04	3900 X	679	-0-	-3221	-0-	34	1	624	2	Y	19	20	1	16
05	4743 X	3774	-0-	-969	-0-	193	1	3544	2	Y	34	41	1	9
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	254	1	4370	2	Y	32	31	1	10
07	4743 X	2616	-0-	-2127	-0-	143	1	2440	2	Y	30	20	1	20
08	3782 X	3392	-0-	-390	-0-	178	1	3204	2	Y	9	23	1	6
09	4650 X	2837	-0-	-1813	-0-	154	1	2683	2	Y	-0-	6	1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14744 - 14750		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397		
04	4410 X	773	-0-	-3637	-0-	40	1	731	2	Y	2	3	1	2
05	4216 X	2722	-0-	-1494	-0-	140	1	2576	2	Y	5	6	1	1
06	3330 X	160	-0-	-3170	-0-	8	1	146	2	Y	5	5	1	1
07	2945 X	2376	-0-	-569	-0-	131	1	2239	2	Y	5	3	1	3
08	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	408	1	7333	2	Y	1	3	1	1
09	2640 X	677	-0-	-1963	-0-	37	1	640	2	Y	-0-	1	1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563		
04	8121 X	928	-0-	-7193	-0-	48	1	880	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	2154	-0-	-1349	-0-	111	1	2043	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3129	-0-	-261	-0-	172	1	2957	2	Y	-0-			-0-
07	3503 X	2151	-0-	-1352	-0-	119	1	2032	2	Y	-0-			-0-
08	2511 X	14	-0-	-2497	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)			//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.13955	- 13967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		12810 X	6530	-0-	-6280	-0-	338 1	6192 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	772 1	14176 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		12810 X	12386	-0-	-424	-0-	679 1	11707 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		13051 X	12683	-0-	-368	-0-	702 1	11981 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		13237 X	12603	-0-	-634	-0-	665 1	11938 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		12810 X	12295	-0-	-515	-0-	669 1	11626 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.13253	- 13506
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9744	- 9764
04		870 N	580	-0-	-290	-0-	30 1	550 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		942 N	942	-0-	-0-	-0-	49 1	893 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	46 1	785 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		782 N	782	-0-	-0-	-0-	43 1	739 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		930 N	727	-0-	-203	-0-	38 1	689 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	47 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT			WELL #:	58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF. 9562	- 9572
04		3180 X	1829	-0-	-1351	-0-	95 1	1734 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	198 1	3630 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	181 1	3127 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3255 X	3221	-0-	-34	-0-	178 1	3043 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3286 X	2984	-0-	-302	-0-	157 1	2827 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3180 X	2860	-0-	-320	-0-	156 1	2704 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.11000	- 13322
04		4620 X	1973	-0-	-2647	-0-	101 1	1851 2	Y	19	19 1	16
05		4774 X	4169	-0-	-605	-0-	214 1	3920 2	Y	32	40 1	8
06		4470 X	3723	-0-	-747	-0-	202 1	3486 2	Y	32	30 1	10
07		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	238 1	4053 2	Y	29	20 1	19
08		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	288 1	5179 2	Y	9	22 1	6
*09		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	260 1	4523 2	Y	-0-	6 1	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #:	62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF. 9693	- 9756
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1680 N	1012	-0-	-668	-0-	49 1 65 9	898 2	Y	59	38 1	79
05		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	102 1 113 9	1872 2	Y	103	119 1	63
06		1800 N	1791	-0-	-9	-0-	93 1 95 9	1603 2	Y	86	80 1	69
07		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	93 1 90 9	1580 2	Y	82	78 1	73
08		1922 N	1646	-0-	-276	-0-	84 1 59 9	1503 2	Y	54	75 1	52
09		1800 N	1558	-0-	-242	-0-	85 1	1473 2	Y	-0-	52 1	-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2397	-0-	2397	2397	132 1 6 9	2259 2	N	5	2 1	3
08		0 W	6047	-0-	6047	8444	316 1 51 9	5680 2	N	46	18 1	31
09		0 W	2771	-0-	2771	11215	151 1	2620 2	N	-0-	31 1	-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473	
04		1260 N	459	-0-	-801	-0-	24 1	435 2	Y	-0-		-0-
05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	61 1	1119 2	Y	-0-		-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	67 1	1150 2	Y	-0-		-0-
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	54 1	918 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	718	-0-	-460	-0-	37 1 14 9	667 2	Y	13	1 1	12
09		1230 N	1121	-0-	-109	-0-	58 1 52 9	1011 2	Y	47	28 1	31
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	61	RRCID ->	264313	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497		PERF. 9495 - 9515			
04	2310 N	1063	-0-	-1247	-0-		53	1	974	2	Y	33	21	1	43
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-		125	1	2301	2	Y	55	64	1	34
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		106	1	1819	2	Y	46	43	1	37
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-		102	1	1742	2	Y	44	42	1	39
08	2387 N	1638	-0-	-749	-0-		84	1	1515	2	Y	35	41	1	33
09	1980 N	1758	-0-	-222	-0-		96	1	1662	2	Y	-0-	33	1	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9475 - 9490			
04	1770 N	983	-0-	-787	-0-		51	1	932	2	Y	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		95	1	1747	2	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1554	-0-	-186	-0-		85	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		89	1	1525	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1557	-0-	-272	-0-		82	1	1471	2	Y	4			4
09	1560 N	1526	-0-	-34	-0-		82	1	1425	2	Y	17	10	1	11

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		54		RRCID -> 268909		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 12573		PERF. 10138 - 10164			
04	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59		RRCID -> 269063		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9559 - 9579			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		53		RRCID -> 270146		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 8730 - 8960			
04	1380 N	781	-0-	-599	-0-		39	1	719	2	Y	21	13	1	28
05	1426 N	871	-0-	-555	-0-		23	9	43	1	Y	35	41	1	22
06	1380 N	795	-0-	-585	-0-		39	9	42	1	Y	30	28	1	24
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-		42	1	720	2	Y	28	27	1	25
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-		33	9	45	1	Y	22	26	1	21
09	810 N	677	-0-	-133	-0-		31	9	45	1	Y	-0-	21	1	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650														
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
TEXRON OPERATING, LLC 850872														
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310														
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	1	6	9	N	5		99
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	1	2	9	N	2		101
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	1	1	9	N	1		102
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	1	3	9	N	3		105
*08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1583	1	6	9	N	5		110
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		110
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231														
04	DLQ	G-10	72	-0-	72	98	70	1	2	9	Y	2		122
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	139	41	1			Y	-0-		122
*06	DLQ	G-10	17	-0-	17	156	17	1			Y	-0-		122
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		122
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-		122
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT		122
GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		56
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-		226
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-		226
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-		226
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-		226
08	0		363	-0-	363	363	360	1	3	9	N	3		229
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT		229

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
TEXKON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872														
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 188865		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60

GRANT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 189390		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360								
04	DLQ	G-10	87	-0-	87	258	87	1		Y	-0-					54
05	DLQ	G-10	64	-0-	64	322	64	1		Y	-0-					54
06	DLQ	G-10	46	-0-	46	368	46	1		Y	-0-					54
07	DLQ	G-10	101	-0-	101	469	101	1		Y	-0-					54
08	DLQ	G-10	30	-0-	30	499	30	1		Y	-0-					54
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT					54

GRANT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 194381		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-					1
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45				Y	NO RPT					1

GRANT		WELL #: 2B		RRCID -> 195215		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494								
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-					33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 216772		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRANT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 219630		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					33

GRANT "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220144		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.// 58862 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872									
GRANT "A"		WELL #: 9		RRCID -> 224143		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	130	-0-	130	224	130 1	Y	-0-		182
05	DLQ	G-10	76	-0-	76	300	76 1	Y	-0-		182
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	400	100 1	Y	-0-		182
07	DLQ	G-10	159	-0-	159	559	159 1	Y	-0-		182
08	DLQ	G-10	78	-0-	78	637	78 1	Y	-0-		182
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	637		Y	NO RPT		182

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 224982		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226387		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866			
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	60	19 1	Y	-0-		58
05	DLQ	G-10	75	-0-	75	135	75 1	Y	-0-		58
06	DLQ	G-10	46	-0-	46	181	46 1	Y	-0-		58
07	DLQ	G-10	10	-0-	10	191	10 1	Y	-0-		58
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	312	121 1	Y	-0-		58
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	312		Y	NO RPT		58

DAVIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226389		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	224		Y	NO RPT		-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231272		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59		N	-0-		52
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	59		N	NO RPT		52

GIBSON & SIEN		WELL #: 5		RRCID -> 233418		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582			
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		50
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		50
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 1	N	-0-		50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

GRANT "A"		WELL #: 14		RRCID -> 233992		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856			
04	2310	X	42	-0-	-2268	-0-	42 1	N	-0-		34
05	744	X	49	-0-	-695	-0-	49 1	N	-0-		34
06	150	X	12	-0-	-138	-0-	12 1	N	-0-		34
07	93	X	60	-0-	-33	-0-	60 1	N	-0-		34
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		34
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		34

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755		
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-			48
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766	CNTY: HIDALGO	
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766		
KOTARA ALDRIDGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766		
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

MCCOOK, S. (5330)		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070	CNTY: HIDALGO	
SOCO ATX LLC		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070		
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298	CNTY: HIDALGO	
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID ->	174616	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	15125	PERF. 5290 - 5298		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	222852	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5314 - 5319	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID ->	223746	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5811 - 6182	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID ->	280527	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	14470	PERF. 5973 - 6003	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		WELL #:		803790	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921	
FEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186037	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3908	PERF. 2908 - 2921	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID ->	191831	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5490 - 5840	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		WELL #:		869989	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3046 - 3160	
COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3046 - 3160	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, C.G.				WELL #: 1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14272	- 14506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	195 1	4120 2	Y		21	20 0		4
						23 9							
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	189 1	3483 2	Y		20	21 0		3
						22 9							
06	3810 X	3348	-0-	-462	-0-	178 1	3147 2	Y		21	20 0		4
						23 9							
07	3999 X	1761	-0-	-2238	-0-	83 1	1665 2	Y		12	14 0		2
						13 9							
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y		-0-	2 0		-0-
09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y		-0-			-0-
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 136264	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 15960	PERF.14236	- 15469				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 141357	COMPL. DATE 08/03/1992	TOTAL DEPTH 16262	PERF.14155	- 15298				
04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	157 1	3312 2	Y		136	131 0		26
						150 9							
05	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	182 1	3351 2	Y		131	136 0		21
						144 9							
06	3420 X	2832	-0-	-588	-0-	144 1	2543 2	Y		132	128 0		25
						145 9							
07	3751 X	3298	-0-	-453	-0-	151 1	3028 2	Y		108	118 0		15
						119 9							
08	3751 X	3286	-0-	-465	-0-	170 1	3116 2	Y		-0-	15 0		-0-
09	3630 X	3200	-0-	-430	-0-	160 1	3040 2	Y		-0-			-0-
A.K. JENDRUSCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 143705	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14394	- 15289				
04	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	168 1	3540 2	Y		-0-			-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	167 1	3069 2	Y		-0-			-0-
06	1830 X	1375	-0-	-455	-0-	74 1	1301 2	Y		-0-			-0-
07	3162 X	853	-0-	-2309	-0-	41 1	812 2	Y		-0-			-0-
08	3162 X	1260	-0-	-1902	-0-	65 1	1195 2	Y		-0-			-0-
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	101 1	1932 2	Y		-0-			-0-
JOHNSON, C. G. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 144757	COMPL. DATE 03/02/1993	TOTAL DEPTH 15433	PERF.14106	- 15090				
04	5970 X	3843	-0-	-2127	-0-	169 1	3565 2	Y		99	95 0		19
						109 9							
05	6169 X	5644	-0-	-525	-0-	286 1	5255 2	Y		94	98 0		15
						103 9							
06	5970 X	3487	-0-	-2483	-0-	181 1	3200 2	Y		96	93 0		18
						106 9							
07	5549 X	4998	-0-	-551	-0-	233 1	4677 2	Y		80	87 0		11
						88 9							
08	5642 X	5625	-0-	-17	-0-	291 1	5325 2	Y		8	18 0		1
						9 9							
*09	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	288 1	5483 2	Y		7	7 0		1
						8 9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	261	1	5516	2	Y	-0-		-0-
05	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	294	1	5419	2	Y	-0-		-0-
06	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	307	1	5416	2	Y	-0-		-0-
07	5239 X	4861	-0-	-378	-0-	231	1	4630	2	Y	-0-		-0-
08	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	299	1	5474	2	Y	-0-		-0-
*09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	288	1	5478	2	Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

04	11940 X	5545	-0-	-6395	-0-	323	1	5180	2	N	38		185
						42	9						
05	12338 X	8391	-0-	-3947	-0-	497	1	7816	2	N	71	176 1	80
						78	9						
06	10260 X	7422	-0-	-2838	-0-	449	1	6894	2	N	72		152
						79	9						
07	10602 X	7714	-0-	-2888	-0-	463	1	7173	2	N	71		223
						78	9						
08	10602 X	7358	-0-	-3244	-0-	515	1	6773	2	N	64	181 1	106
						70	9						
09	0	5185	-0-	5185	5185	326	1	4838	2	N	19		125
						21	9						

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	199	1	3191	2	N	26		80
						29	9						
05	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	525	1	8263	2	N	120		200
						132	9						
06	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	451	1	6933	2	N	69	186 1	83
						76	9						
07	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	471	1	7293	2	N	217		300
						239	9						
08	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	557	1	7323	2	N	2	179 1	123
						2	9						
09	0	8022	-0-	8022	8022	498	1	7401	2	N	112	178 1	57
						123	9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JOHNSON, F.I.		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5430 X	1802	-0-	-3628	-0-	102 1	1642 2	Y		53	127 1		244
05		5611 X	2206	-0-	-3405	-0-	58 9	129 1	Y		44	81 1		207
06		3300 X	2176	-0-	-1124	-0-	48 9	127 1	Y		86	74 1		219
07		3410 X	2139	-0-	-1271	-0-	95 9	125 1	Y		73	139 1		153
08		3410 X	2268	-0-	-1142	-0-	80 9	156 1	Y		48	62 1		139
09		0	1747	-0-	1747	1747	53 9	106 1	Y		54	54 1		139
							59 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 75		RRCID -> 211504		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 17400		PERF.15816 - 17174				
04		9000 X	6930	-0-	-2070	-0-	402 1	6451 2	Y		70	51 1		100
05		14434 X	14434	-0-	-0-	-0-	77 9	849 1	Y		194	83 1		211
06		13886 X	13886	-0-	-0-	-0-	213 9	848 1	Y		-0-	211 1		-0-
07		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	848 1	13142 2	Y		-0-			-0-
08		13485 X	3903	-0-	-9582	-0-	276 1	3627 2	Y		-0-			-0-
09		0	9875	-0-	9875	9875	622 1	9240 2	Y		12	3 1		9
							13 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 17373		PERF.16230 - 16340				
04		19500 X	9839	-0-	-9661	-0-	577 1	9251 2	Y		10	10 1		19
05		23676 X	23676	-0-	-0-	-0-	11 9	1409 1	Y		79	28 1		70
06		20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	87 9	1210 1	Y		259	83 1		246
07		20326 X	20326	-0-	-0-	-0-	285 9	1218 1	Y		220	222 1		244
08		20274 X	19382	-0-	-892	-0-	242 9	1358 1	Y		146	121 1		269
09		0	18044	-0-	18044	18044	161 9	1125 1	Y		187	126 1		330
							206 9							
JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 16400		PERF.16080 - 16190				
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	228 2	Y		-0-			-0-
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	89 1	1368 2	Y		-0-			-0-
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	Y		-0-			-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	88 1	1155 2	Y		-0-			-0-
09		0	822	-0-	822	822	52 1	770 2	Y		-0-			-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 16829		PERF.14680 - 15212				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2370 N	1694	-0-	-676	-0-	99	1	1595	2	N	-0-		78
05	2883 N	2852	-0-	-31	-0-	170	1	2682	2	N	-0-		78
06	2730 N	2450	-0-	-280	-0-	150	1	2300	2	N	-0-		78
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	168	1	2595	2	N	-0-		78
08	2852 N	2026	-0-	-826	-0-	143	1	1883	2	N	-0-		78
09	0	2443	-0-	2443	2443	154	1	2287	2	N	2		80
						2	9						

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	630 N	340	-0-	-290	-0-	55	1	285	2	N	-0-		39
05	527 N	308	-0-	-219	-0-	49	1	259	2	N	-0-		39
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	136	1	726	2	N	-0-		39
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	108	1	573	2	N	-0-		39
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	96	1	487	2	N	-0-		39
09	870 N	468	-0-	-402	-0-	81	1	387	2	N	-0-		39

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	2790 X	1262	-0-	-1528	-0-	202	1	1057	2	Y	3	5 1	101
						3	9						
05	2883 X	1573	-0-	-1310	-0-	251	1	1318	2	Y	4	5 1	100
						4	9						
06	2760 X	1481	-0-	-1279	-0-	233	1	1245	2	Y	3		103
						3	9						
07	2852 X	1631	-0-	-1221	-0-	258	1	1371	2	Y	2		105
						2	9						
*08	1767 X	1739	-0-	-28	-0-	287	1	1450	2	Y	2	6 1	101
						2	9						
*09	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	274	1	1302	2	Y	1		102
						1	9						

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	732	-0-	-78	-0-	111	1	579	2	N	38	27 8	167
						42	9						
05	806 N	707	-0-	-99	-0-	107	1	561	2	N	35	31 8	171
						39	9						
06	810 N	648	-0-	-162	-0-	98	1	521	2	N	26		197
						29	9						
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	121	1	645	2	N	24		221
						26	9						
*08	839 N	839	-0-	-0-	-0-	132	1	668	2	N	35	36 1	220
						39	9						
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	123	1	584	2	N	35	194 1	61
						39	9						

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-		44
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	4	1	18	2	Y	-0-		44
06	90 N	21	-0-	-69	-0-	3	1	18	2	Y	-0-		44
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-		44
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-		44
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-		44

MCLEAN (WILCOX W-18)		59725 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #: 1		RRCID -> 204190		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #: 2		RRCID -> 212938		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181						
04	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-				-0-
05	8680 X	7988	-0-	-692	-0-	7988	2			N	-0-				-0-
06	8400 X	2677	-0-	-5723	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
07	8804 X	5539	-0-	-3265	-0-	5539	2			N	-0-				-0-
08	8804 X	6805	-0-	-1999	-0-	6805	2			N	-0-				-0-
*09	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-				-0-
MCLEAN, WEST (WX H-3)		59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GARCIA 608		WELL #: 1		RRCID -> 212230		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCMORAN (VICKSBURG 8200)		59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 177134		COMPL. DATE 08/28/2000			TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940						
04	420 N	124	-0-	-296	-0-	28	1	96	2	N	-0-	6	1		26
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36	1	126	2	N	4	2	1		28
06	420 N	132	-0-	-288	-0-	34	1	98	2	N	-0-				28
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	23	1	86	2	N	-0-	2	1		26
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				26
09	0	276	-0-	276	276	64	1	212	2	N	-0-				26
MCMORAN (VICKSBURG 9270)		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BARRERA, PEDRO		WELL #: 1		RRCID -> 046487		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645						
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	54	1	188	2	N	-0-	6	1		20
05	248 N	109	-0-	-139	-0-	23	1	83	2	N	3	3	1		20
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	107	1	306	2	N	-0-				20
07	248 N	167	-0-	-81	-0-	36	1	131	2	N	-0-				20
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	303	2	N	-0-				20
09	0	404	-0-	404	404	93	1	311	2	N	-0-				20
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 177387		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

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

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	4		59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

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

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

 MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	2880	-0-	-120	-0-	333	1	2532	2	N	14			212
						15	9							
05	3255 X	3122	-0-	-133	-0-	363	1	2736	2	N	21			233
						23	9							
06	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	392	1	2516	2	N	35	178	1	90
						39	9							
07	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	328	1	1891	2	N	14			104
						15	9							
08	3162 X	2542	-0-	-620	-0-	420	1	2098	2	N	22	30	1	96
						24	9							
09	3030 X	2826	-0-	-204	-0-	435	1	2346	2	N	41			137
						45	9							

 BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	2			12
						2	9							
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-			12
						1	9							
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	1			13
						1	9							
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	34	1	195	2	N	-0-			13
						1	9							
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	187	2	N	2	4	1	11
						2	9							
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	33	1	180	2	N	-0-			11
						1	9							

 BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

04	1830 N	1498	-0-	-332	-0-	173	1	1315	2	N	9			54
						10	9							
05	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	199	1	1501	2	N	6			60
						7	9							
06	2070 N	2060	-0-	-10	-0-	277	1	1776	2	N	6			66
						7	9							
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	305	1	1760	2	N	5			71
						6	9							
08	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	343	1	1711	2	N	7	30	1	48
						8	9							
*09	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	441	1	2378	2	N	75			123
						83	9							

 BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

04	2880 X	1999	-0-	-881	-0-	229	1	1745	2	N	23			210
						25	9							
05	2976 X	2686	-0-	-290	-0-	302	1	2278	2	N	96	190	1	116
						106	9							
06	2880 X	2294	-0-	-586	-0-	307	1	1968	2	N	17			133
						19	9							
07	2976 X	1980	-0-	-996	-0-	290	1	1671	2	N	17			150
						19	9							
08	2697 X	377	-0-	-2320	-0-	61	1	306	2	N	9	41	1	118
						10	9							
09	2610 X	1631	-0-	-979	-0-	253	1	1366	2	N	11			129
						12	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BARRERA		WELL #:		9	RRCID ->	242010	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9440 -	9810		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			30
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			30
06		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			30
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-			30
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1	30
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			30

BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 -	9589		
04	1230	N	139	-0-	-1091	-0-	16	1	120	2	N	3			141
							3	9							
05	1302	N	112	-0-	-1190	-0-	13	1	99	2	N	-0-			141
06	1080	N	114	-0-	-966	-0-	15	1	97	2	N	2			143
							2	9							
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	17	1	97	2	N	2			145
							2	9							
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	2	6	1	141
							2	9							
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	10			151
							11	9							

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A			
04	4050	X	3377	-0-	-673	-0-	385	1	2927	2	N	59			228
							65	9							
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	522	1	3934	2	N	62	182	1	108
							68	9							
06	4050	X	4038	-0-	-12	-0-	535	1	3428	2	N	68			176
							75	9							
07	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	663	1	3821	2	N	63			239
							69	9							
08	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	654	1	3264	2	N	86	237	1	88
							95	9							
09	4050	X	2161	-0-	-1889	-0-	336	1	1810	2	N	14			102
							15	9							

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 -	9104		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 -	9088
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078616		COMPL. DATE 08/30/1978			TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080					
04	4920 X	3404	-0-	-1516	-0-	760	1	2624	2	Y	18			110
						20	9							
05	5084 X	4114	-0-	-970	-0-	904	1	3184	2	Y	24			134
						26	9							
06	4920 X	3727	-0-	-1193	-0-	947	1	2723	2	Y	52			186
						57	9							
07	4774 X	4068	-0-	-706	-0-	862	1	3145	2	Y	55	190	1	51
						61	9							
08	4402 X	3707	-0-	-695	-0-	858	1	2825	2	Y	22			73
						24	9							
09	0	4628	-0-	4628	4628	1058	1	3531	2	Y	35			108
						39	9							

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404					
04	780 N	574	-0-	-206	-0-	129	1	445	2	Y	-0-			52
05	589 N	469	-0-	-120	-0-	103	1	365	2	Y	1			53
						1	9							
06	600 N	574	-0-	-26	-0-	148	1	426	2	Y	-0-			53
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	165	1	601	2	Y	-0-			53
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	194	1	640	2	Y	-0-			53
09	0	781	-0-	781	781	180	1	601	2	Y	-0-			53

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499					
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-	6	1	-0-
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	7	1	165	2	Y	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	234	-0-	-45	-0-	4	1	230	2	Y	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	4	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	0	286	-0-	286	286	96	1	186	2	Y	4	2	1	2
						4	9							

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166447	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	8780 - 9419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170352	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950
04	2880 X	2845	-0-	-35	-0-	639	1	2205	2	N	1	101
						1	9					
05	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	628	1	2213	2	N	5	106
						6	9					
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	765	1	2200	2	N	2	108
						2	9					
07	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	670	1	2445	2	N	-0-	103
08	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	653	1	2151	2	N	2	105
						2	9					
09	0	2978	-0-	2978	2978	686	1	2290	2	N	2	107
						2	9					

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802
04	780 N	528	-0-	-252	-0-	14	1	485	2	N	26	123
						29	9					
05	620 N	587	-0-	-33	-0-	21	1	504	2	N	56	179
						62	9					
06	570 N	545	-0-	-25	-0-	25	1	494	2	N	24	203
						26	9					
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	11	213
						12	9					
08	589 N	567	-0-	-22	-0-	8	1	519	2	N	36	67
						40	9				182	1
09	0	809	-0-	809	809	272	1	525	2	N	11	78
						12	9					

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204223		COMPL. DATE 08/16/2004			TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	327	-0-	-393	-0-	9 1	286 2	N	29	183 1		41
05	620 N	305	-0-	-315	-0-	32 9	285 2	N	7			48
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	12 1	285 2	N	10			58
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8 9	321 2	N	35			93
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	15 1	419 2	N	54			147
09	0	587	-0-	587	587	11 9	337 2	N	68	180 1		35
						39 9						
						6 1						
						59 9						
						175 1						
						75 9						

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	50 2	N	19	189 1		53
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	21 9	66 2	N	2			55
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	3 1	78 2	N	3			58
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 9	69 2	N	5			63
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	42 2	N	7			70
09	0	105	-0-	105	105	3 9	67 2	N	3			73
						1 1						
						6 9						
						1 1						
						8 9						
						35 1						
						3 9						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822			
04	2280 X	1644	-0-	-636	-0-	44 1	1460 2	N	127	294 1		407
05	2294 X	1931	-0-	-363	-0-	140 9	1627 2	N	216	123 1		500
06	2220 X	2026	-0-	-194	-0-	66 1	1610 2	N	304	182 1		622
07	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	238 9	1783 2	N	275	281 1		616
08	1953 X	1671	-0-	-282	-0-	82 1	1391 2	N	236	185 1		667
09	0	2851	-0-	2851	2851	334 9	1830 2	N	66	243 1		490
						30 1						
						303 9						
						20 1						
						260 9						
						948 1						
						73 9						

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206978	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9050 - 9686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1560 N	936	-0-	-624	-0-	204 1	703 2	N		26			168
							29 9							
05		1581 N	1463	-0-	-118	-0-	312 1	1100 2	N		46			214
							51 9							
06		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	384 1	1106 2	N		53	183 1		84
							58 9							
07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	336 1	1225 2	N		67	3 1		148
							74 9							
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	349 1	1149 2	N		30			178
							33 9							
09		0	1517	-0-	1517	1517	342 1	1141 2	N		31			209
							34 9							

HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4 1	106 2	N		-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	41	-0-	41	41	1 1	40 2	N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	30	-0-	30	71	30 2		N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	18	-0-	18	89	6 1	12 2	N		-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	6 1		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		3	3 1		27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318		
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	N		-0-			66
05		310 N	296	-0-	-14	-0-	11 1	276 2	N		8			74
							9 9							
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	25 1	488 2	N		9			83
							10 9							
07		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N		-0-	1 1		82
08		310 N	126	-0-	-184	-0-	2 1	124 2	N		-0-			82
09		0	196	-0-	196	196	67 1	129 2	N		-0-			82

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820		
04		1650 N	937	-0-	-713	-0-	27 1	885 2	N		23	178 1		95
							25 9							
05		1426 N	1307	-0-	-119	-0-	50 1	1237 2	N		18			113
							20 9							
06		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	58 1	1130 2	N		18			131
							20 9							
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	23 1	1377 2	N		23	3 1		151
							25 9							
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	19 1	1348 2	N		8			159
							9 9							
09		0	2025	-0-	2025	2025	691 1	1333 2	N		1			160
							1 9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264								
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	88 1	304 2	N	1						30
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	93 1	330 2	N	-0-						30
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	120 1	346 2	N	-0-						30
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	108 1	392 2	N	-0-		3	1			27
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	115 1	377 2	N	-0-						27
09	0		514	-0-	514	-0-	117 1	389 2	N	7						34
							8 9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23

BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090								
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270								
04	2730	N	1877	-0-	-853	-0-	390 1	1347 2	N	127	66	1				89
05	2325	N	1664	-0-	-661	-0-	140 9									
06	1950	N	1666	-0-	-284	-0-	368 1	1296 2	N	-0-	61	1				28
07	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	430 1	1236 2	N	-0-						28
08	1674	N	1317	-0-	-357	-0-	355 1	1295 2	N	-0-						28
09	0		1409	-0-	1409	-0-	307 1	1010 2	N	-0-						28
							325 1	1084 2	N	-0-						28

BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	1				6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	1				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1				6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						6

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 - 8676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 - 9818
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 - 10362
04	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	407	1	1406	2	N	4	24
						4	9					
05	2046 N	1891	-0-	-155	-0-	418	1	1471	2	N	2	26
						2	9					
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	514	1	1478	2	N	23	49
						25	9					
07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	2	N	23	68
						25	9				4 1	
08	1891 N	1650	-0-	-241	-0-	377	1	1240	2	N	30	98
						33	9					
09	0	1862	-0-	1862	1862	427	1	1425	2	N	9	107
						10	9					

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 - 9170
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 - 8438
04	2220 N	1541	-0-	-679	-0-	280	1	967	2	N	267	219
						294	9				104 1	
05	2325 N	2045	-0-	-280	-0-	451	1	1588	2	N	5	91
						6	9				133 1	
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	547	1	1574	2	N	1	92
						1	9					
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	487	1	1775	2	N	-0-	25
08	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	513	1	1690	2	N	1	26
						1	9					
09	0	2466	-0-	2466	2466	513	1	1710	2	N	221	135
						243	9				112 1	

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1092	-0-	-468	-0-	29	1	973	2	N	82	170 1	94
05	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	90	9	37	1	N	68		162
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	75	9	51	1	N	71		233
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	78	9	18	1	N	49	186 1	96
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	54	9	15	1	N	32		128
09	0	1588	-0-	1588	1588	35	9	537	1	N	14		142
						15	9						
VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764				
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	280	1	965	2	N	1		29
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1	9	347	1	N	2		31
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2	9	511	1	N	33		64
07	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	36	9	410	1	N	40	3 1	101
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	44	9	422	1	N	49		150
09	0	1795	-0-	1795	1795	54	9	406	1	N	30		180
						33	9						
BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824				
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	1367	1	4720	2	N	84		144
05	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	92	9	1669	1	N	152	152 1	144
06	5880 X	2634	-0-	-3246	-0-	167	9	668	1	N	40		184
07	6076 X	2036	-0-	-4040	-0-	44	9	433	1	N	23	34 1	173
08	6076 X	2140	-0-	-3936	-0-	25	9	496	1	N	11		184
09	0	1162	-0-	1162	1162	12	9	265	1	N	10		194
						11	9						
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716				
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-		20
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	69	2	N	-0-		20
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	2	N	-0-		20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		20
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	2	N	-0-		20
09	0	125	-0-	125	125	29	1	96	2	N	-0-		20

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	201	1	695	2	N	1			47
05	992 N	688	-0-	-304	-0-	152	1	535	2	N	1			48
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			48
07	930 N	292	-0-	-638	-0-	63	1	229	2	N	-0-	1	1	47
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	204	1	670	2	N	-0-			47
09	0	923	-0-	923	923	213	1	710	2	N	-0-			47

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788				
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	9	1	30	2	N	-0-			50
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	22	1	77	2	N	-0-			50
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	11	1	32	2	N	-0-			50
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			50
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-			50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8750 - 9052				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8868 - 9330				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445		PERF.10220 - 11064				
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			13
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8178 - 8218				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	770	-0-	770	1295	23	1	746	2	N	1		96
05	2021 X	726	-0-	-1295	-0-	28	1	673	2	N	23		119
06	366 X	366	-0-	-0-	-0-	25	9	345	2	N	3		122
07	806 N	356	-0-	-450	-0-	18	1	327	2	N	22	1 1	143
08	713 N	232	-0-	-481	-0-	3	1	214	2	N	14		157
09	0	311	-0-	311	311	105	1	204	2	N	2		159
						2	9						

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610				
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	7 1	12
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	2 1	14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044				
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	107	1	369	2	N	-0-		33
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	77	1	270	2	N	-0-		33
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	17	1	50	2	N	-0-		33
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	111	1	405	2	N	-0-		33
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	124	1	408	2	N	-0-		33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008			TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076				
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	11	1	37	2	N	-0-		15
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	2	N	-0-		15
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	8	1	24	2	N	-0-		15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		15
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	2	N	-0-		15
09	0	117	-0-	117	117	27	1	90	2	N	-0-		15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	119	1	412	2	N	-0-					13
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	417	2	N	-0-					13
06	600 N	575	-0-	-25	-0-	148	1	427	2	N	-0-					13
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	129	1	470	2	N	-0-					13
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	N	-0-					13
09	0	474	-0-	474	474	109	1	365	2	N	-0-					13

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
04	1200 N	1193	-0-	-7	-0-	266	1	919	2	N	7	7	1			30
05	1333 N	1144	-0-	-189	-0-	249	1	877	2	N	16	2	1			44
06	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	312	1	897	2	N	7					51
07	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	247	1	902	2	N	2	25	1			28
08	1147 N	756	-0-	-391	-0-	174	1	573	2	N	8					36
09	0	1206	-0-	1206	1206	276	1	921	2	N	8					44

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	6 1	211 2	N	2		117
05	279 N	162	-0-	-117	-0-	2 9 6 1	153 2	N	3		120
06	300 N	135	-0-	-165	-0-	3 9 7 1	128 2	N	-0-		120
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	3 1	183 2	N	-0-		120
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	181 2	N	60		180
09	0	239	-0-	239	239	66 9 77 1 14 9	148 2	N	13		193

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008			TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 253219		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218		
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	57 1	1895 2	N	8		119
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	9 9 83 1	2043 2	N	13		132
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	14 9 97 1	1904 2	N	8		140
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	9 9 30 1	1795 2	N	2	25 1	117
08	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	2 9 26 1	1863 2	N	10		127
09	0	2594	-0-	2594	2594	11 9 882 1	1702 2	N	9		136
						10 9					

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
BARRERA				WELL #:	3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8678 - 9646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107					CNTY: HIDALGO					
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF.	9770 - 10410	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

MCMURREY (QUEEN CITY)				59865 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CANALES				WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2612 - 2622	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES				WELL #:	1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	2554 - 2566	
04	33720	17150	-0-	-16570	160453	729	1	16421	2	N	-0-			-0-
05	34844	17020	-0-	-17824	142629	728	1	16292	2	N	-0-			-0-
06	33720	15400	-0-	-18320	124309	634	1	14766	2	N	-0-			-0-
07	34844	14756	-0-	-20088	104221	588	1	14168	2	N	-0-			-0-
08	34844	14348	-0-	-20496	83725	638	1	13710	2	N	-0-			-0-
09	0	13162	-0-	13162	96887	583	1	12579	2	N	-0-			-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)				60289 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
BENTSEN				WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8897 - 8900	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)				60336 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
HABENERO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11238 - 15591	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		//CONT.//		60336 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: WEBB			
PERDIDO ENERGY, LLC				653223								
B.F.M.T.		WELL #:		1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	0 - 13590
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915								
FASKEN STATE		WELL #:		22D	RRCID ->	281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047	PERF.	8783 - 8784
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
MELINDA MAG (SAN MIGUEL)				60336 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291								
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644	PERF.	9240 - 14008
04	DLQ G-10	4830	-0-	4830		4830	101 1	4729 3	Y	-0-		45
05	10059 X	5229	-0-	-4830		-0-	127 1	5102 3	Y	-0-		45
06	5910 X	4193	-0-	-1717		-0-	100 1	4093 3	Y	-0-		45
07	4991 X	4809	-0-	-182		-0-	129 1	4680 3	Y	-0-		45
08	5239 X	5148	-0-	-91		-0-	136 1	5012 3	Y	-0-		45
09	0	4593	-0-	4593		4593	119 1	4474 3	Y	-0-		45
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
VT DE BENAVIDES, ROSA		WELL #:		1 C	RRCID ->	064334	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
MERCEDDES (1-A)				60538 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	011988	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

MERCEDDES (1-C)		60538 096		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 U		RRCID -> 011995		COMPL. DATE 08/27/1960		TOTAL DEPTH 7599		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERCEDDES (1-D)		60538 112		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648													
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 M		RRCID -> 012000		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 6732 - 7030			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	304	1	2574	2	Y	58				71
						64	9								
05	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	316	1	2514	2	Y	72				143
						79	9								
06	2190 N	1801	-0-	-389	-0-	218	1	1551	2	Y	29	165	1		7
						32	9								
07	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				7
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				7
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-				7

CRAIN & GRIFFITH		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		197688													
		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCEDDES (1-E)		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688													
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		1		RRCID -> 253846		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7130 - 7176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	15840 X	2908	-0-	-12932	-0-	2796	2	112	9	N	102	177	1		580
05	16368 X	5388	-0-	-10980	-0-	5157	2	231	9	N	210	175	1		615
06	14130 X	4202	-0-	-9928	-0-	3924	2	278	9	N	253	354	1		514
07	13206 X	4198	-0-	-9008	-0-	3922	2	276	9	N	251	175	1		590
08	8463 X	3381	-0-	-5082	-0-	3117	2	264	9	N	240	175	1		655
09	5220 X	3391	-0-	-1829	-0-	3126	2	265	9	N	241	351	1		545

CRAIN & GRIFFITH B		60538 128		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		197688													
		WELL #:		2		RRCID -> 258009		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7255 - 7277			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10680 X	2980	-0-	-7700	-0-	2911	2	69	9	N	63	177	1		5
05	8215 X	5450	-0-	-2765	-0-	5370	2	80	9	N	73				78
06	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	8339	2	98	9	N	89				167
07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	8335	2	28	9	N	25	190	1		2
08	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	8872	2	111	9	N	101				103
*09	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	8898	2	68	9	N	62				165

MERCEDDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548														
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2425	2	6	9	N			35
05		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N			42
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1692	2	26	9	N			66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			66
08		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N			66
09		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N			66

MERCEDDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A														
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022														
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

MERCEDDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252														
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		82
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82

MERCEDDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432														
04		3320	3040	-0-	-280	-0-	319	1	2695	2	Y			52
							26	9						
05		2852	3129	-0-	277	277	343	1	2727	2	Y	54	72 1	34
							59	9						
06		2342 R	2065	-0-	-277	-0-	251	1	1785	2	Y	26		60
							29	9						
07		2852	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		60
08		2852	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		60
09		2760	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-		60

OIL AND GAS DIVISION

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

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

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

04	DLQ G-10	1609	-0-	1609	7425	1590	2	19	9	Y	17			94
05	DLQ G-10	1534	-0-	1534	8959	98	1	1408	2	Y	25			119
						28	9							
06	2000 N	918	-0-	-1082	7877	909	2	9	9	Y	8			127
07	3100 N	-0-	-0-	-3100	4777					Y	-0-			127
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1677					Y	-0-	127	1	-0-
*09	1677 N	-0-	-0-	-1677	-0-					Y	-0-			-0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
 SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

MESQUITE BAY (FRIO G-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 9		60767 200 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ARANSAS		
WELL #:	1	RRCID -> 147170	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11452	- 11606	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1574 N	1574	-0-	-0-	15 1	1119 2	167
					440 9		
05	1579 N	1579	-0-	-0-	15 1	1147 2	178
					417 9		
06	1563 N	1563	-0-	-0-	15 1	1153 2	174
					395 9		
07	1550 N	1119	-0-	-431	15 1	690 2	192
					414 9		
*08	1620 N	1620	-0-	-0-	15 1	1191 2	101
					414 9		
09	0	1325	-0-	1325	15 1	917 2	165
					393 9		
MESQUITE BAY (FRIO I) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. WYNNE		60767 220 533028	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ARANSAS		
WELL #:	1	RRCID -> 252800	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH 11051	PERF.11010	- 11096	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			756
MESQUITE BAY (FRIO MF-1) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 13		60767 300 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS		
WELL #:	4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE 10/15/1996	TOTAL DEPTH 11181	PERF.10913	- 11074	
04	627 N	627	-0-	-0-	3 1	448 2	67
					176 9		
05	628 N	628	-0-	-0-	3 1	459 2	71
					166 9		
06	622 N	622	-0-	-0-	3 1	461 2	70
					158 9		
07	444 N	444	-0-	-0-	3 1	276 2	77
					165 9		
*08	644 N	644	-0-	-0-	3 1	476 2	40
					165 9		
09	0	527	-0-	527	3 1	367 2	66
					157 9		
MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) ATLAS OPERATING LLC PALOMA		60823 501 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG		
WELL #:	1	RRCID -> 270138	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9712	- 9735	
04	600 N	265	-0-	-335	263 2	2 9	209
05	558 N	429	-0-	-129	426 2	3 9	212
06	390 N	145	-0-	-245	142 2	3 9	215
07	542 N	542	-0-	-0-	542 2		215
08	434 N	-0-	-0-	-434			215
09	150 N	NO RPT	-0-	-150			215
BALUARTE		WELL #:	1H	RRCID -> 271333	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH 10090	PERF.10609 - 10612
04	330 N	204	-0-	-126	204 2		117
05	341 N	137	-0-	-204	137 2		117
06	212 N	212	-0-	-0-	212 2		117
07	217 N	177	-0-	-40	177 2		117
08	185 N	185	-0-	-0-	185 2		117
09	210 N	NO RPT	-0-	-210			117

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	26	-0-	-154	-0-	25	2	1	9	N	1			28
05		186 N	37	-0-	-149	-0-	35	2	2	9	N	2			30
06		90 N	23	-0-	-67	-0-	21	2	2	9	N	2			32
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			32
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			32

D. O. G. OPERATING, LLC 196844															
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844															
*04		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1372	2	108	9	N	98			214
*05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1234	2	37	9	N	34	184	1	64
*06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22			86
07		1364 N	242	-0-	-1122	-0-	235	2	7	9	N	6			92
*08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	915	2	42	9	N	38			130
*09		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	928	2	89	9	N	81	190	1	21

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730															
*04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	915	2	13	9	N	12			37
*05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	940	2	7	9	N	6			43
*06		691 N	691	-0-	-0-	-0-	687	2	4	9	N	4			47
07		992 N	180	-0-	-812	-0-	179	2	1	9	N	1			48
*08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	697	2	15	9	N	14			62
*09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12			74

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950															
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	181	2	20	9	N	18			67
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	176	2	32	9	N	29	85	1	11
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	129	2	17	9	N	15			26
07		217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-			26
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5			31
*09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	133	2	9	9	N	8			39

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647															
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	90	1	530	3	Y	-0-			-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	189	1	1128	3	Y	-0-			-0-
06		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	179	1	1012	3	Y	-0-			-0-
07		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	214	1	1096	3	Y	-0-			-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	210	1	1023	3	Y	-0-			-0-
*09		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	194	1	1038	3	Y	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554															
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	N	-0-			151
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	N	-0-			151
06		240 N	235	-0-	-5	-0-	35	1	200	3	N	-0-			151
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	37	1	191	3	N	-0-			151
08		248 N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	3	N	-0-			151
09		240 N	235	-0-	-5	-0-	37	1	198	3	N	-0-			151

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	669 1 139 9	3924 3	N	126	183 1	97	
05	4898 X	4673	-0-	-225	-0-	653 1 119 9	3901 3	N	108	178 1	27	
06	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	662 1 233 9	3751 3	N	212	185 1	54	
07	4960 X	4365	-0-	-595	-0-	706 1 51 9	3608 3	N	46		100	
08	4960 X	4377	-0-	-583	-0-	718 1 165 9	3494 3	N	150	178 1	72	
09	4740 X	4728	-0-	-12	-0-	719 1 165 9	3844 3	N	150	172 1	50	

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664												
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		15	
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	N	-0-		15	
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		15	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	N	-0-		15	
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	2 1	8 3	N	-0-		15	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 3	N	-0-		15	

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143	

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514												
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	106 1 17 9	619 3	N	15		91	
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	134 1 14 9	802 3	N	13		104	
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	141 1 6 9	800 3	N	5		109	
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	151 1 13 9	773 3	N	12		121	
08	961 N	878	-0-	-83	-0-	148 1 11 9	719 3	N	10		131	
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	140 1 7 9	747 3	N	6		137	

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178											
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	182 1	1066 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	163 1	976 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	586	-0-	-644	-0-	88 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	447	-0-	-855	-0-	73 1	374 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1008 N	395	-0-	-613	-0-	67 1	328 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	291	-0-	-309	-0-	46 1	245 3	Y	-0-	-0-	-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839											
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	153 1	895 3	N	61		150
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	67 9	162 1	N	53	179 1	24
06	810 N	726	-0-	-84	-0-	58 9	109 1	N	-0-		24
07	837 N	554	-0-	-283	-0-	83 1	427 3	N	40		64
08	837 N	714	-0-	-123	-0-	44 9	122 1	N	-0-		64
09	720 N	640	-0-	-80	-0-	90 1	592 3	N	62		126
						68 9	482 3	N			

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704											
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14 1	82 3	N	-0-		104
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	23 3	N	-0-		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746											
04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	568 1	3332 3	N	25		104
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	28 9	602 1	N	27		131
06	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	30 9	577 1	N	23		154
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	25 9	602 1	N	24		178
08	3627 X	3620	-0-	-7	-0-	26 9	612 1	N	25		203
*09	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	28 9	567 1	N	18	180 1	41
						20 9	3031 3	N			

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700											
04	1500 N	69	-0-	-1431	-0-	39 1	30 3	N	-0-		105
05	1550 N	74	-0-	-1476	-0-	43 1	31 3	N	-0-		105
06	900 N	76	-0-	-824	-0-	33 1	43 3	N	-0-		105
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	55 1	35 3	N	-0-		105
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	1186 1	1171 3	N	-0-		105
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63 1	41 3	N	-0-		105

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

PRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646															
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	70	3	N	23			85
							25	9							
05		279 N	84	-0-	-195	-0-	44	1	32	3	N	7			92
							8	9							
06		300 N	187	-0-	-113	-0-	73	1	95	3	N	17			109
							19	9							
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	206	1	134	3	N	13			122
							14	9							
08		252 N	252	-0-	-0-	-0-	120	1	119	3	N	12			134
							13	9							
*09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	135	1	86	3	N	13			147
							14	9							

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544															
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	177	3	N	25			187
							28	9							
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	183	3	N	18			205
							20	9							
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	62	1	351	3	N	10	176	1	39
							11	9							
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	257	3	N	5			44
							6	9							
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	238	3	N	19			63
							21	9							
09		390 N	282	-0-	-108	-0-	42	1	226	3	N	13			76
							14	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	331	1	257	3	N	8					87
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	129	1	92	3	N	2					89
06	270 N	101	-0-	-169	-0-	43	1	56	3	N	2					91
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	76	1	49	3	N	3					94
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	158	1	156	3	N	2					96
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	138	1	88	3	N	4					100

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

04	9 N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					103
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	1	14	3	N	-0-					103
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	8	1	11	3	N	8					111
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	5	3	N	7					118
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	9	1	9	3	N	3					121
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	16	3	N	7					128

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	96	3	N	7					145
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	151	1	109	3	N	7					152
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	116	1	151	3	N	8					160
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	263	1	171	3	N	3					163
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	106	1	105	3	N	2					165
*09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	197	1	126	3	N	8					173

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JIM HOGG					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493												COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9628 - 9653	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	335	1	260	3	N	6					37
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	431	1	309	3	N	7					44
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	225	1	293	3	N	4					48
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	415	1	270	3	N	7					55
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	257	1	254	3	N	5					60
*09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	438	1	280	3	N	2					62
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616												COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9915		PERF. 9790 - 9807	
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	765	1	595	3	N	13					34
05		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	721	1	518	3	N	10					44
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	405	1	526	3	N	1					45
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	751	1	488	3	N	8					53
08		961 N	897	-0-	-64	-0-	447	1	442	3	N	7					60
*09		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	702	1	448	3	N	5					65
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819												COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 9909 - 9934	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027												COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9980 - 10009	
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	18	1	70	3	N	-0-					2
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	N	-0-					2
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	3	N	-0-					2
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	76	3	N	-0-					2
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-					2
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	3	N	-0-					2
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062												COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9889 - 9916	
04		420 N	373	-0-	-47	-0-	54	1	319	3	N	-0-					73
05		558 N	414	-0-	-144	-0-	58	1	348	3	N	7					80
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	70	1	398	3	N	13					93
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	61	1	314	3	N	9					102
08		403 N	401	-0-	-2	-0-	66	1	320	3	N	14					116
09		480 N	409	-0-	-71	-0-	62	1	330	3	N	15					131

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007										TOTAL DEPTH	9737	PERF.	9558 - 9584	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	29	1	169	3	N	-0-			108
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	28	1	169	3	N	-0-			108
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	41	1	232	3	N	-0-			108
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	35	1	177	3	N	44			152
						48	9							
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	N	-0-			152
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	32	1	172	3	N	-0-			152

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9632 - 9652	
04	446 X	-0-	-0-	-446	-0-					N	-0-			19
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	134	1	175	3	N	8			27
						9	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-			27
09	330 N	234	-0-	-96	-0-	143	1	91	3	N	-0-			27

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9654 - 9684	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9432 - 9582	
04	4290 X	2609	-0-	-1681	-0-	367	1	2154	3	N	80			175
						88	9							
05	3286 X	2514	-0-	-772	-0-	350	1	2089	3	N	68	178	1	65
						75	9							
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	349	1	1977	3	N	60			125
						66	9							
07	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	372	1	1902	3	N	68			193
						75	9							
08	2821 X	1987	-0-	-834	-0-	326	1	1587	3	N	67	178	1	82
						74	9							
09	2610 X	2579	-0-	-31	-0-	395	1	2109	3	N	68			150
						75	9							

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014										TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9471 - 9525	
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	22	1	127	3	N	-0-			53
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	3	N	-0-			53
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	3	N	-0-			53
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	34	1	174	3	N	-0-			53
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	27	1	130	3	N	-0-			53
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34	1	180	3	N	-0-			53

WAGNER OIL COMPANY 891175														
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009										TOTAL DEPTH	9768	PERF.	9537 - 9548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343															
04	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	1	823	3	N	1464	1461	1	410
							1610	9							
05	3596 #	3434	-0-	-162	-0-	-0-	1037	1	744	3	N	1503	1440	1	473
							1653	9							
06	3570 #	2416	-0-	-1154	-0-	-0-	399	1	519	3	N	1362	1451	1	384
							1498	9							
07	3689 #	3215	-0-	-474	-0-	-0-	1085	1	705	3	N	1295	1261	1	418
							1425	9							
08	3689 #	2486	-0-	-1203	-0-	-0-	619	1	611	3	N	1142	1264	1	296
							1256	9							
09	3480 #	2682	-0-	-798	-0-	-0-	951	1	607	3	N	1022	1080	1	238
							1124	9							

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203															
04	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2	48	9	Y	44			56
05	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	75	9	Y	68	70	1	54
06	3060 #	3054	-0-	-6	-0-	-0-	3024	2	30	9	Y	27			81
07	3193 #	2739	-0-	-454	-0-	-0-	2685	2	54	9	Y	49			130
08	3193 #	2796	-0-	-397	-0-	-0-	2771	2	25	9	Y	23	93	1	60
09	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-					Y	NO RPT			60

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
ELICK		WELL #:	3	RRCID ->	270167	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10804 - 11568				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			10
05		DLQ G-10	172	-0-	172	220	139	1	33	9	Y	30			40
06		220 N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08		186 N	85	-0-	-101	-0-	85	1			Y	-0-			40
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
ELICK		WELL #:	2	RRCID ->	269003	COMPL. DATE	09/09/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10986 - 11396				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
ELICK		WELL #:	1	RRCID ->	222662	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	11020 - 11030				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHMIDT-HUNT GU		681327		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
		WELL #:	1	RRCID ->	222944	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11222 - 11267				
04		570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	140	1	131	2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		279 N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
09		0	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
KNIPE		WELL #:	1	RRCID ->	068164	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10834 - 11568				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

KNIPE GAS UNIT		681327		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO									
		WELL #:	3	RRCID ->	135931	COMPL. DATE	09/16/1990	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	11079 - 11202				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-)			61156 129		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
FLOERKE, MAX M., JR.			WELL #: 2		RRCID -> 167295		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 10583		PERF. 9094 - 9144		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON)			61159 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430										
CRITES 'A'			WELL #: 3		RRCID -> 284800		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10388 - 10426		
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			79
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	79 0		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 3		2 9	N	2			2
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A)			61159 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 2		RRCID -> 276379		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9622 - 9636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU			WELL #: 1		RRCID -> 276987		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9714 - 9728		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)			61159 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			054430										
SMITH "L"			WELL #: 2		RRCID -> 108840		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 13970		PERF.10921 - 13817		
04	14B DENY	71	-0-	71	-0-	51 3		20 9	Y	18			18
05	125 X	54	-0-	-71	-0-	54 3			Y	-0-			18
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3			Y	-0-			18
07	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 3			Y	-0-			18
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			Y	-0-			18
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			18

BELL FARMS			WELL #: 1		RRCID -> 198038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10754 - 10860
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	6819	2171	3	94	9	Y	61
05	DLQ	G-10	2296	-0-	2296	9115	2227	3	69	9	Y	124
06	DLQ	G-10	2166	-0-	2166	11281	2089	3	77	9	Y	194
07		3000 N	2294	-0-	-706	10575	2224	3	70	9	Y	85
*08		3100 N	2285	-0-	-815	9760	2211	3	74	9	Y	152
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	9760					Y	152

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020												
04	DLQ	G-10	5016	-0-	5016	14454	4914	3	102	9	Y	64
05	DLQ	G-10	5032	-0-	5032	19486	4947	3	85	9	Y	36
06	DLQ	G-10	4295	-0-	4295	23781	4227	3	68	9	Y	98
07		28974 X	5193	-0-	-23781	-0-	5076	3	117	9	Y	84
08		5301 X	4819	-0-	-482	-0-	4734	3	85	9	Y	161
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	161

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218												
04	DLQ	G-10	628	-0-	628	2002	605	3	23	9	Y	56
05	DLQ	G-10	692	-0-	692	2694	657	3	35	9	Y	48
06	DLQ	G-10	729	-0-	729	3423	704	3	25	9	Y	5
07		3000 N	802	-0-	-2198	1225	710	3	92	9	Y	55
*08		1926 N	701	-0-	-1225	-0-	666	3	35	9	Y	52
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	52

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284												
04	DLQ	G-10	874	-0-	874	997	780	3	94	9	Y	143
05	DLQ	G-10	488	-0-	488	1485	462	3	26	9	Y	103
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	1686	197	3	4	9	Y	107
07		2457 N	771	-0-	-1686	-0-	758	3	13	9	Y	119
*08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1150	3	105	9	Y	214
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	214

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565												
04	DLQ	G-10	2452	-0-	2452	7127	2401	3	51	9	Y	24
05	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	9723	2550	3	46	9	Y	9
06	DLQ	G-10	2198	-0-	2198	11921	2153	3	45	9	Y	50
07		3000 N	2488	-0-	-512	11409	2435	3	53	9	Y	35
*08		3100 N	2579	-0-	-521	10888	2534	3	45	9	Y	76
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	10888					Y	76

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072												
04		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3963	3	32	9	Y	95
05		8308 X	4737	-0-	-3571	-0-	4730	3	7	9	Y	101
06		6540 X	1927	-0-	-4613	-0-	1927	3			Y	101
07		5859 X	1597	-0-	-4262	-0-	1597	3			Y	52
08		4774 X	3712	-0-	-1062	-0-	3667	3	45	9	Y	93
09		4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	93

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	4442	-0-	4442	13268	4374 3	68 9	Y	62		93
05	DLQ	G-10	4667	-0-	4667	17935	4603 3	64 9	Y	58		151
06	DLQ	G-10	4266	-0-	4266	22201	4188 3	78 9	Y	71	175 1	47
07		27526 X	5325	-0-	-22201	-0-	5266 3	59 9	Y	54		101
08		5022 X	4793	-0-	-229	-0-	4745 3	48 9	Y	44		145
09		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT		145

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		33
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-	33 1	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
07		69 N	-0-	-0-	-69	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654												
04	DLQ	G-10	3956	-0-	3956	9485	3930 3	26 9	Y	24		42
05	DLQ	G-10	4015	-0-	4015	13500	3947 3	68 9	Y	62		104
06	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	16358	2837 3	21 9	Y	19		123
07		19740 X	3382	-0-	-16358	-0-	3380 3	2 9	Y	2	122 1	3
08		4092 X	2924	-0-	-1168	-0-	2893 3	31 9	Y	28		31
09		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-			Y	NO RPT		31

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951												
04	DLQ	G-10	1804	-0-	1804	6653	1669 3	135 9	Y	123		140
05	DLQ	G-10	1734	-0-	1734	8387	1645 3	89 9	Y	81	101 1	120
06	DLQ	G-10	505	-0-	505	8892	505 3		Y	-0-	14 1	106
07		3000 N	335	-0-	-2665	6227	334 3	1 9	Y	1	82 1	25
*08		3100 N	1642	-0-	-1458	4769	1564 3	78 9	Y	71	83 1	13
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4769			Y	NO RPT		13

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692												
04	DLQ	G-10	62	-0-	62	177	62 3		Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	58	-0-	58	235	58 3		Y	-0-		3
06	DLQ	G-10	53	-0-	53	288	53 3		Y	-0-		3
07		303 N	15	-0-	-288	-0-	15 3		Y	-0-		3
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	25 3	1 9	Y	1		4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430									
SHELL E		WELL #:		1	RRCID -> 268961		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 12875		PERF.11942 - 11952		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	977	-0-	977	2638	957 3	20 9	Y	18				46
05	DLQ G-10	881	-0-	881	3519	851 3	30 9	Y	27		33 1		40
06	DLQ G-10	2381	-0-	2381	5900	2317 3	64 9	Y	58		92 1		6
07	7038 X	1138	-0-	-5900	-0-	991 3	147 9	Y	134		62 1		78
*08	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1003 3	55 9	Y	50		62 1		66
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT				66

DIRNETT, INC.				220847						CNTY: SAN PATRICIO			
MCKAMEY		WELL #:		6	RRCID -> 233342		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 13474		PERF.12768 - 12800		
04	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	707 1	1221 2	Y	249		184 1		249
						274 9							
05	2728 X	2146	-0-	-582	-0-	952 1	917 2	Y	252		391 1		110
						277 9							
06	2310 X	1901	-0-	-409	-0-	884 1	776 2	Y	219		192 1		137
						241 9							
07	2356 X	1958	-0-	-398	-0-	878 1	843 2	Y	215		197 1		155
						237 9							
08	2356 X	1793	-0-	-563	-0-	769 1	768 2	Y	233		191 1		197
						256 9							
09	2190 X	1587	-0-	-603	-0-	671 1	684 2	Y	211		198 1		210
						232 9							

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144						CNTY: SAN PATRICIO			
CRITES G.U.		WELL #:		1H	RRCID -> 269762		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 11351		PERF.13120 - 14670		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				152
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				152

GREEN EXPLORATION COMPANY				330179						CNTY: SAN PATRICIO			
JONES "H"		WELL #:		1	RRCID -> 225028		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13350 - 13488		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				160

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC				359677						CNTY: SAN PATRICIO			
VALLEY		WELL #:		3	RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 11214		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11
*08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2064 2	81 9	Y	74		73 1		12
*09	3000 N	4852	-0-	1852	1852	4852 2		Y	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
JTB OIL COMPANY, INC.				448043										
SCHMIDT, HENRY W.		WELL #:		2	RRCID ->	216724	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	6856 - 6876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12538 - 13285	
04	1860	N	1379	-0-	-481	-0-	17	1	1348	2	N	13	142
							14	9					
05	3100	N	3313	-0-	213	213	1684	1	1566	2	N	57	199
							63	9					
06	1757	N	1544	-0-	-213	-0-	20	1	1516	2	N	7	28
							8	9				178	1
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	20	1	1590	2	N	20	48
							22	9					
08	1922	X	1816	-0-	-106	-0-	170	1	1620	2	N	24	72
							26	9					
09	1860	X	1468	-0-	-392	-0-	18	1	1444	2	N	5	77
							6	9					

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
SMITH, CARL		1		RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	11054 - 13424	
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996			
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	48	2	4	9	N	4	13	1	156
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	9	2	20	9	N	18			174
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-			174
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-	4	1	170
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	36	2	112	9	N	102	100	1	172
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			172

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
VALLEY				WELL #:	1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.11670 - 12553	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		Y	-0-			27
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
06	13 N	8	-0-	-5	-0-		8 2		Y	-0-			27
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			27
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			27

VALLEY				WELL #:	2	RRCID ->	200931	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	14997	PERF.12314 - 12712	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2 2	17 9	Y	15	20 1		1
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
06	30 N	10	-0-	-20	-0-		10 2		Y	-0-			1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
*08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			1
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			1

DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		Y	-0-	12 1		1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			1
07	12 N	1	-0-	-11	-0-		1 2		Y	-0-			1
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			1
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		Y	-0-			1

VALLEY				WELL #:	4ST	RRCID ->	226861	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	12796	PERF.11488 - 11506	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2		Y	-0-	20 1		4
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			4
06	14 N	8	-0-	-6	-0-		8 2		Y	-0-			4
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			4
*08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			4
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			4

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	230034	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11086 - 11538	
04	120 N	36	-0-	-84	-0-		36 2		Y	-0-	12 1		25
05	62 N	7	-0-	-55	-0-		7 2		Y	-0-			25
06	120 N	13	-0-	-107	-0-		13 2		Y	-0-			25
07	31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		Y	-0-			25
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			25
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		Y	-0-			25

HOSKINSON "A"				WELL #:	6	RRCID ->	234897	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10750 - 11224	
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-		24 2	55 9	N	50	51 1		2
05	11 N	4	-0-	-7	-0-		4 2		N	-0-			2
06	90 N	9	-0-	-81	-0-		9 2		N	-0-			2
07	93 N	22	-0-	-71	-0-		3 2	19 9	N	17	18 1		1
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			1
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21 2		N	-0-			1

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
FLOERKE-MCKRAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF. 11928 - 13482															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692															

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

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788															

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

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748															

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				103
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-				103
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				103
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				103
*08	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				103
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				103

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912															

04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				117
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				117
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				117
07	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*08	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				117

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
IV L.C. 427181															
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580															

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2022															

OIL AND GAS DIVISION

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	288000	COMPL. DATE	08/28/2019	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6736 - 6751
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #:	28 D	RRCID ->	112515	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	7036 - 7046
04	420 N	140	-0-	-280 B	-0-	17 1	122 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	41	-0-	-331 B	-0-	1 4	37 3	Y	-0-		-0-
06	210 N	45	-0-	-165 B	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		-0-
07	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	14 1	631 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-	71 1		Y	-0-		-0-
09	0	409	-0-	409 B	409	1 4	369 3	Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
		WELL #:	22	RRCID ->	138825	COMPL. DATE	06/09/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7033 - 7044
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
SAENZ		WELL #:	1	RRCID ->	262255	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4866 - 5626
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
TREJO		WELL #:	1	RRCID ->	290284	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	6452	PERF.	6317 - 6323
04	15780	21914	-0-	6134	139655	21549 2	365 9	N	332	184 1	177
05	21570	22212	-0-	642	140297	21883 2	329 9	N	299	388 1	88
06	21570	20679	-0-	-891	139406	20343 2	336 9	N	305	193 1	200
07	22289	22615	-0-	326	139732	22325 2	290 9	N	264	385 1	79
08	0	23191	-0-	23191	162923	22829 2	362 9	N	329	364 1	44
09	21570	NO RPT	-0-	-21570	141353			N	NO RPT		44

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605										
COFFIN, PHYLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
MILLER WEST		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BENNETT, MILLS		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565				
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #: 60		RRCID -> 188828		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61673 260	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//	036587								
MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:	24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094 PERF. 3366 - 3373		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	41	-0-	41	41	41 2	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-		-0-
07		41 N	-0-	-0-	-41	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775 PERF. 3324 - 3336		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:	72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114 PERF. 5873 - 5945		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT		WELL #:	45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880 PERF. 5106 - 5182		
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4552 - 4558		
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429 PERF. 4176 - 4424		
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:	50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970 PERF. 3892 - 3902		
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3778 - 3784
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			11
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			11
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			11
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)				61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DUGGER, L. M.		WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC				476900		CAPACITY			CNTY: NUECES			
BICKLER-MOSELY		WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14B2 EXT	236	-0-	236	683	219	1	17	2	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	105	-0-	105	788	98	1	7	2	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	175	-0-	175	963	148	1	27	2	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	496	-0-	496	1459	475	1	21	2	Y	-0-	-0-
*04	T. A.	469	-0-	469	1928	440	1	29	2	Y	-0-	-0-
*05	2275 X	347	-0-	-1928	-0-	331	1	16	2	Y	-0-	-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	352	1	25	2	Y	-0-	-0-
*07	434 N	345	-0-	-89	-0-	308	1	37	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	162	1	23	2	Y	-0-	135
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			135

BICKLER-MOSELY		WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF.	6137 - 6281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: NUECES											
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900													
DUGGER, L. M. WELL #: 3		RRCID -> 123327	COMPL. DATE 09/06/2009	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 5645	- 6246							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117	
06	14B DENY	159	-0-	159	159	149	1	10	2	Y	-0-	117	
07	14B DENY	1580	-0-	1580	1739	1327	1	159	2	Y	85	202	
						94	9						
08	14B DENY	1665	-0-	1665	3404	1293	1	185	2	Y	170	189 1	183
						187	9						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3404			Y	NO RPT			183	
DUGGER, L. M. WELL #: 10		RRCID -> 137603	COMPL. DATE 02/28/1991	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6134	- 6177							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DUGGER, L. M. WELL #: 13 C		RRCID -> 155675	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 6597	- 6616							
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022													
DUGGER, L. M. WELL #: 14		RRCID -> 175451	COMPL. DATE 07/11/2009	TOTAL DEPTH 6960	PERF. 6234	- 6354							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
EWING WELL #: 8		RRCID -> 193531	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6004	- 6226							
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1139	1	75	2	Y	-0-	20	
05	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1077	1	51	2	Y	-0-	20	
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1196	1	83	2	Y	-0-	20	
07	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1015	1	121	2	Y	-0-	20	
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	921	1	132	2	Y	-0-	20	
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y	NO RPT			20	
DUGGER, L. M. WELL #: 19		RRCID -> 199676	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 5660	- 5778							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
DUGGER, L. M. WELL #: 15		RRCID -> 214200	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 6521	- 6560							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78			99
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	86	1	115
*02	T. A.	880	-0-	880	880	690	1	124	2	Y	60	91	1	84
						66	9							
*03	T. A.	1570	-0-	1570	2450	1399	1	63	2	Y	98	88	1	94
						108	9							
*04	T. A.	1901	-0-	1901	4351	1703	1	113	2	Y	77	82	1	89
						85	9							
*05	T. A.	1484	-0-	1484	5835	1323	1	62	2	Y	90	89	1	90
						99	9							
*06	7672 X	1837	-0-	-5835	-0-	1637	1	114	2	Y	78	90	1	78
						86	9							
*07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1249	1	149	2	Y	10	88	1	-0-
						11	9							
*08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1380	1	197	2	Y	92	90	1	2
						101	9							
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT			2

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648														
04	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5364	1	356	2	Y	56	88	1	54
						62	9							
05	4960 X	3862	-0-	-1098	-0-	3658	1	171	2	Y	30			84
						33	9							
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4412	1	308	2	Y	33	88	1	29
						36	9							
07	5518 X	4853	-0-	-665	-0-	4304	1	515	2	Y	31			60
						34	9							
08	5518 X	4874	-0-	-644	-0-	4225	1	604	2	Y	41			101
						45	9							
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT			101

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
DUGGER, L. M.		WELL #:		23	RRCID ->	242587	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6472 - 6480
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		21	RRCID ->	247001	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5552 - 6632
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		24	RRCID ->	254344	COMPL. DATE	10/21/2009	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	5836 - 5858
04	14B2 EXT	119	-0-	119	1617	112	1	7	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	276	-0-	276	1893	264	1	12	2	Y	-0-	-0-
06	2286 X	393	-0-	-1893	-0-	367	1	26	2	Y	-0-	-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	172	1	21	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

EWING, J. H.		WELL #:		9	RRCID ->	270457	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	6139 - 6648
04	2190 X	1964	-0-	-226	-0-	1723	1	114	2	Y	115	88 1 95
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1569	1	74	2	Y	141	181 1 55
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1277	1	89	2	Y	92	91 1 56
07	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	101	9	1575	1	Y	131	89 1 98
*08	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	144	9	2231	1	Y	146	183 1 61
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	161	9			Y	NO RPT	61

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		476900										
BICKLER& MOSLEY		WELL #:		5 D	RRCID ->	049800	COMPL. DATE	02/17/1971	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737							
04	1020	1173	-0-	153	475	981 1	65 2	Y	115	89 1					95
						127 9									
05	1054	1172	-0-	118	593	971 1	46 2	Y	141	181 1					55
						155 9									
06	390	952	-0-	562	1155	795 1	56 2	Y	92	91 1					56
						101 9									
07	2008 N	853	-0-	-1155	-0-	633 1	76 2	Y	131	89 1					98
						144 9									
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	622 1	89 2	Y	146	183 1					61
						161 9									
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT						61

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
KRC OPERATING, LLC		476900													
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158							
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5730	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					115
05	5921	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					115
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					115
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					115
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					115
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					1
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					1
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					1
08	248 N	88	-0-	-160	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					1
09	0	144	-0-	144	144	8	1	136	2	Y	-0-					1

MISSY (WILCOX - PUIG)		//CONT.//		62162 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RUNNING, W "B"		WELL #:		11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7626 - 8138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
MOBIL-DAVID (ANDERSON)				62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
CHAPMAN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.10876 - 10992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CHAPMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.10930 - 10940	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.11700 - 11740	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826			N	-0-		896	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
CHAPMAN		WELL #:		3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11089 - 11106	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11210 - 11273	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22	

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

04	860 X	860	-0-	-0-	-0-	831	2	29	9	N	26					162
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1853	2	50	9	N	45					207
08	899 X	-0-	-0-	-0-	-899					N	-0-					207
09	870 X	NO RPT	-0-	-0-	-870					N	NO RPT					207

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

04	7320 X	6757	-0-	-563	-0-	6542	2	215	9	N	195	190	1			206
05	7564 X	6796	-0-	-768	-0-	6573	2	223	9	N	203	190	1			219
06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7120	2	207	9	N	188	180	1			227
07	7502 X	6432	-0-	-1070	-0-	6228	2	204	9	N	185	196	1			216
08	6975 X	6633	-0-	-342	-0-	6631	2	2	9	N	2					218
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					218

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					53
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	849	2	29	9	N	26					79
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	275	2	28	9	N	25					104
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	2	29	9	N	26					130
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	889	2	29	9	N	26					156
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					156

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900										
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				CNTY: NUECES						
CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A			
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2022 - WELL PLUGGED 6/27/2022														

CHAPMAN RANCH		WELL #:			RRCID ->	247940	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12578 - 12771			
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2019														

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925							
ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.13698 - 13762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)				62262 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347							
CHAPMAN RANCH		WELL #:		147	RRCID ->	221355	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13055 - 13059
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	51	

CHAPMAN RANCH		WELL #:		247	RRCID ->	225042	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12650 - 12658
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71 1	62 2	Y	4		10
						4 9					
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	58 1	39 2	Y	19	24 1	5
						21 9					
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	32 1	8 2	Y	-0-		5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	3 1	3
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	17 1	11 2	Y	20		23
						22 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		23

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #:		128	RRCID ->	227943	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.12591 - 12730
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	164 1	143 2	Y	17	52 1	27
						19 9					
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	180 1	122 2	Y	44	56 1	15
						48 9					
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	159 1	40 2	Y	27		42
						30 9					
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	84 1	8 2	Y	7	21 1	28
						8 9					
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	165 1	104 2	Y	17		45
						19 9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		45

CHAPMAN RANCH		WELL #:		373	RRCID ->	230045	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12938 - 12964
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		347	RRCID ->	232247	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12494 - 12568
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
 CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

04	3000 N	1205	-0-	-1795	293	590	1	514	2	Y	92	120	1			142
						101	9									
05	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	614	1	416	2	Y	79	101	1			120
						87	9									
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	635	1	161	2	Y	69					189
						76	9									
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	766	1	69	2	Y	53	149	1			93
						58	9									
*08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	671	1	423	2	Y	71					164
						78	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2022 - WELL PLUGGED 6/21/2022

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT)		62266 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN, J.O.		WELL #: 127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOCA		62296 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCRC "101F"		WELL #: 19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656						

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160						

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F		WELL #: 6		RRCID -> 181547		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252						

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC "3B"		WELL #: 37		RRCID -> 248825		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260						

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		62296 154 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
		WELL #: 9		RRCID -> 155380		COMPL. DATE 07/27/1995			TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) ATLAS OPERATING LLC MILLER, BOB		62556 001 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 1		RRCID -> 249085		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066			
04	2670 X	2514	-0-	-156	-0-	2492	3	22 9	N	20		55
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2995	3	6 9	N	5		60
06	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	2686	3	6 9	N	5		65
07	2976 X	2894	-0-	-82	-0-	2874	3	20 9	N	18	74 1	9
08	3007 X	2607	-0-	-400	-0-	2594	3	13 9	N	12		21
09	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT		21

MILLER, BOB		WELL #: 2		RRCID -> 255450		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388			
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-		33
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	3		N	-0-		33
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		33
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6 9	N	5		38
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2 9	N	2		40
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		40

MILLER, BOB		WELL #: 3		RRCID -> 256219		COMPL. DATE 04/05/2010			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506			
04	3810 X	3672	-0-	-138	-0-	3650	3	22 9	N	20		130
05	3937 X	3481	-0-	-456	-0-	3459	3	22 9	N	20		150
06	3810 X	3433	-0-	-377	-0-	3411	3	22 9	N	20		170
07	3782 X	3669	-0-	-113	-0-	3650	3	19 9	N	17	113 1	74
08	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3363	3	13 9	N	12		86
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-				N	NO RPT		86

FAULCONER ENERGY, LLC HAMMAN "D"		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 2		RRCID -> 117292		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 14		RRCID -> 119492		COMPL. DATE 12/17/1985			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867			
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	151	1	1754 2	Y	11		43
05	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	119	1	1234 2	Y	7	32 1	18
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	160	1	1743 2	Y	3		21
07	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	152	1	1442 2	Y	3		24
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1509 2	Y	9		33
09	1920 N	1623	-0-	-297	-0-	158	1	1457 2	Y	7		40

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
HAMMAN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 125172		COMPL. DATE 08/17/1987		TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	161 1	1870 2	Y	-0-	-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	164 1	1712 2	Y	-0-	-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	162 1	1769 2	Y	-0-	-0-
07	1953 N	1736	-0-	-217	-0-	165 1	1571 2	Y	-0-	-0-
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	172 1	1745 2	Y	-0-	-0-
09	1890 N	1778	-0-	-112	-0-	174 1	1604 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "D"		WELL #: 3		RRCID -> 125174		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741		
04	1230 N	567	-0-	-663	-0-	45 1	522 2	Y	-0-	-0-
05	992 N	564	-0-	-428	-0-	49 1	515 2	Y	-0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56 1	605 2	Y	-0-	-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	67 1	640 2	Y	-0-	-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	49 1	498 2	Y	-0-	-0-
09	660 N	505	-0-	-155	-0-	49 1	456 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 146252		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492		
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	114 1	1326 2	Y	12	45
						13 9				
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	122 1	1268 2	Y	6	33 1 18
						7 9				
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	114 1	1238 2	Y	3	21
						3 9				
07	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	125 1	1192 2	Y	2	23
						2 9				
08	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	120 1	1220 2	Y	8	31
						9 9				
09	1350 N	1292	-0-	-58	-0-	126 1	1160 2	Y	5	36
						6 9				

HAMMAN 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 183833		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535		
04	900 N	352	-0-	-548	-0-	28 1	324 2	Y	-0-	-0-
05	806 N	328	-0-	-478	-0-	29 1	299 2	Y	-0-	-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31 1	335 2	Y	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	409 2	Y	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39 1	399 2	Y	-0-	-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	36 1	334 2	Y	-0-	-0-

HAMMAN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988		TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 11DF		RRCID -> 132495		COMPL. DATE 10/03/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
HAMMAN, JOHN B		WELL #: 9DF		RRCID -> 142900		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280			
04	1260 N	683	-0-	-577	-0-	38 1	617 2	Y	25	30 1	53
						28 9					
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	85 1	1339 2	Y	40		93
						44 9					
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	93 1	1436 2	Y	49	3 1	139
						54 9					
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	99 1	1539 2	Y	43		182
						47 9					
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	118 1	1559 2	Y	31	76 1	137
						34 9					
09	0	1541	-0-	1541	1541	96 1	1433 2	Y	11		148
						12 9					

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 23DF		RRCID -> 147166		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8612 - 8624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE		CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 148602		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8201 - 8239					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7840 - 7876			
04		750 N	624	-0-	-126	-0-	36	1	574	2	Y	13	15	1	26
							14	9							
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	17			43
							19	9							
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	Y	-0-	43	1	-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-			-0-
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	Y	15	5	1	10
							17	9							
09		0	820	-0-	820	820	48	1	711	2	Y	55			65
							61	9							

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8616 - 8676					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8363 - 8948			
HAMMAN A		WELL #: 17													
04		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	153	1	2825	2	Y	1			20
							1	9							
05		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	163	1	2892	2	Y	11			31
							12	9							
06		2910 X	2733	-0-	-177	-0-	145	1	2586	2	Y	2			33
							2	9							
07		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	200	1	2985	2	Y	-0-			33
08		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	368	1	2861	2	Y	-0-			33
*09		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	315	1	2648	2	Y	-0-			33

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	145	1	2667	2	Y	1		17
05	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	153	1	2716	2	Y	9		26
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	145	1	2578	2	Y	1		27
07	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	187	1	2794	2	Y	-0-		27
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	338	1	2628	2	Y	-0-		27
*09	3000 N	3067	-0-	67	67	326	1	2741	2	Y	-0-		27

HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH		9791 PERF. 8299 - 8990	
04	1440 N	1388	-0-	-52	-0-	71	1	1316	2	Y	1		49
05	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	75	1	1335	2	Y	8		57
06	1350 N	1313	-0-	-37	-0-	70	1	1241	2	Y	2		59
07	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	87	1	1300	2	Y	-0-		59
08	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	172	1	1337	2	Y	-0-		59
*09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160	1	1345	2	Y	-0-		59

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH		9591 PERF. 8628 - 9133	
04	1740 N	1571	-0-	-169	-0-	81	1	1489	2	Y	1		25
05	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	88	1	1558	2	Y	20		45
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	73	1	1299	2	Y	4		49
07	1612 N	1333	-0-	-279	-0-	84	1	1249	2	Y	-0-		49
08	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	169	1	1314	2	Y	-0-		49
*09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	170	1	1427	2	Y	-0-		49

HAMMAN		WELL #:		3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH		9700 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BENTSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		9700 PERF. 8414 - 9002	
04	3330 X	3135	-0-	-195	-0-	493	1	2632	2	N	9	9 8	111
05	3441 X	3230	-0-	-211	-0-	557	1	2665	2	N	7	4 8	114
06	3330 X	2712	-0-	-618	-0-	541	1	2163	2	N	7		121
07	3441 X	3276	-0-	-165	-0-	650	1	2619	2	N	6		127
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2959	2	N	20		147
*09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	649	1	2694	2	N	95		242

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	227523	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8712 - 8992
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-	5
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-	5
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-	5
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-	5
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-	5
09	150 N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	2	N	-0-	5

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID ->	228276	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8670 - 8945
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	4	1	235	2	N	-0-	148
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	4	1	249	2	N	-0-	148
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	2	1	273	2	N	-0-	148
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-	148
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	293	2	N	-0-	66
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	1	1	248	2	N	-0-	66

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID ->	228365	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	9924	PERF.	N/A
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-	60
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-	60
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	60
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-	60
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-	60
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-	60

HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004
04	4659 X	3234	-0-	-1425	-0-	510	1	2723	2	Y	1	37
05	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	291	1	1390	2	Y	1	38
06	4380 X	2511	-0-	-1869	-0-	502	1	2008	2	Y	1	39
07	4526 X	1192	-0-	-3334	-0-	237	1	955	2	Y	-0-	39
08	4526 X	2419	-0-	-2107	-0-	405	1	2014	2	Y	-0-	39
09	3240 X	1470	-0-	-1770	-0-	285	1	1185	2	Y	-0-	39

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206
04	13350 X	3781	-0-	-9569	-0-	596	1	3184	2	N	1	43
05	9486 X	3342	-0-	-6144	-0-	578	1	2763	2	N	1	44
06	6750 X	2739	-0-	-4011	-0-	548	1	2191	2	N	-0-	44
07	5673 X	2823	-0-	-2850	-0-	561	1	2262	2	N	-0-	44
08	4278 X	4245	-0-	-33	-0-	711	1	3534	2	N	-0-	44
*09	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	744	1	3088	2	N	-0-	44

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3924 X	3924	-0-	-0-	619 1	3304 2		N	1			327
						1 9							
05		4003 X	4003	-0-	-0-	692 1	3310 2		N	1			328
						1 9							
06		3856 X	3856	-0-	-0-	771 1	3084 2		N	1			329
						1 9							
07		4032 X	4032	-0-	-0-	802 1	3230 2		N	-0-			329
08		3652 X	3652	-0-	-0-	612 1	3040 2		N	-0-			329
*09		3213 X	3213	-0-	-0-	624 1	2589 2		N	-0-			329
BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599	
04		2490 N	6	-0-	-2484	-0-	2 2	4 9	N	4	3 8		88
05		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			N	4	4 8		88
06		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-			N	2			90
07		361 N	361	-0-	-0-	-0-	71 1	288 2	N	2			92
							2 9						
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	21 1	105 2	N	4	4 8		92
							4 9						
*09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	100 1	414 2	N	1			93
							1 9						
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198	
04		4650 X	3120	-0-	-1530	-0-	479 1	2557 2	Y	76	9 8		202
							84 9						
05		4805 X	2808	-0-	-1997	-0-	472 1	2260 2	Y	69	188 1	19 8	64
							76 9						
06		4500 X	1953	-0-	-2547	-0-	388 1	1553 2	Y	11			75
							12 9						
07		3782 X	2469	-0-	-1313	-0-	489 1	1971 2	Y	8			83
							9 9						
*08		3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	381 1	1892 2	Y	8	22 1		69
							9 9						
09		3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	362 1	1501 2	Y	3			72
							3 9						
HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	240 1	1282 2	N	-0-	3 1		20
05		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	229 1	1097 2	N	-0-			20
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	160 1	641 2	N	-0-			20
07		1488 N	387	-0-	-1101	-0-	77 1	310 2	N	-0-			20
08		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	239 1	1187 2	N	-0-			20
*09		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	222 1	921 2	N	-0-			20

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN 'E'		WELL #:		4		RRCID -> 238156		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	266	1	1420	2	N	1 3 1	73
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	1	74
06	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	329	1	1315	2	N	-0-	74
07	1736 N	1564	-0-	-172	-0-	311	1	1253	2	N	-0-	74
08	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	249	1	1236	2	N	-0-	74
09	1650 N	1081	-0-	-569	-0-	210	1	871	2	N	-0-	74
HAMMAN "E"		WELL #:		5		RRCID -> 243485		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
STALKER GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 285380		COMPL. DATE 05/06/2019		TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TURNER, EVELYN		WELL #:		2		RRCID -> 287900		COMPL. DATE 08/23/2019		TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		5		RRCID -> 281814		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
HAMMAN		WELL #:		1		RRCID -> 282015		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5 8 1	228
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7 9 1	226
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	231
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	235
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4 11 1	228
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	233

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)		62556 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117									
JOHNSON, MARY		WELL #: 3		RRCID -> 111061		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 15803		PERF.15440 - 15639	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	954	-0-	954	954	954 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1971	1017 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1008	-0-	1008	2979	1008 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1028	-0-	1028	4007	1028 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	983	-0-	983	4990	983 2	Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	4990		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)		62556 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 47		RRCID -> 117185		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 15776		PERF.14036 - 14064	
04	12840 X	5463	-0-	-7377	-0-	320 1	5143 2	Y	-0-		-0-
05	13857 X	11314	-0-	-2543	-0-	676 1	10638 2	Y	-0-		-0-
06	12000 X	11029	-0-	-971	-0-	674 1	10355 2	Y	-0-		-0-
07	12400 X	11547	-0-	-853	-0-	700 1	10847 2	Y	-0-		-0-
08	12400 X	11344	-0-	-1056	-0-	802 1	10542 2	Y	-0-		-0-
09	0	12773	-0-	12773	12773	805 1	11968 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		386310									
WELL #: 5		RRCID -> 148684		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 15530		PERF.13802 - 13915			
04	3420 X	2357	-0-	-1063	-0-	14 1	2326 2	Y	15	1 8	73
05	3534 X	2114	-0-	-1420	-0-	17 9	2066 2	Y	32	67 1	37
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	35 9	3442 2	Y	27		64
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	21 1	3139 2	Y	10		74
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	30 9	3331 2	Y	26	66 1	33
09	3480 X	3275	-0-	-205	-0-	17 1	3161 2	Y	88		121

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172690		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672			
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 173994		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432			
04	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174263		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009			
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13828 - 13883	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF.	9920 - 10079	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF.	2170 - 2370
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)				62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898
04	3270 X	1899	-0-	-1371	-0-	108 1	1735 2	Y	51	141 1		246
05	3224 X	3169	-0-	-55	-0-	56 9	2910 2	Y	67			313
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	74 9	3277 2	Y	-0-	313 1		-0-
07	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	213 1	3610 2	Y	-0-			-0-
08	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	233 1	3793 2	Y	15	5 1		10
09	0	3439	-0-	3439	3439	288 1	3173 2	Y	47			57
						17 9						
						214 1						
						52 9						

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472	3472			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

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

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	2	Y	-0-	1	1		1
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	77	1	536	2	Y	-0-				1
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	74	1	536	2	Y	-0-				1
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	2	Y	-0-				1
08	620 N	586	-0-	-34	-0-	53	1	533	2	Y	-0-				1
09	600 N	580	-0-	-20	-0-	55	1	525	2	Y	-0-				1

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	135	1	925	2	N	-0-				84
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-				84
06	180 N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-				84
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	70	1	487	2	N	-0-				84
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1065	2	N	-0-				84
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	N	-0-				84

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11326
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	112716	COMPL. DATE	08/30/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11110 - 11150
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	172523	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	14397	PERF.11413 - 11593
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)			62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 8		RRCID -> 112203		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HAMMAN, JOHN "B"			WELL #: 14X		RRCID -> 116778		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN RANCH			WELL #: 47		RRCID -> 217993		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691			
04	3630 X	3042	-0-	-588	-0-	388 1	2654 2	N	-0-			137
05	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	406 1	2828 2	N	-0-			137
06	3480 X	3187	-0-	-293	-0-	385 1	2802 2	N	-0-			137
07	3503 X	3250	-0-	-253	-0-	408 1	2842 2	N	-0-			137
08	3255 X	3236	-0-	-19	-0-	292 1	2944 2	N	-0-			137
09	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	280 1	2678 2	N	-0-			137
HAMMAN RANCH			WELL #: 74		RRCID -> 219663		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 221953		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 102557		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 146638		COMPL. DATE 08/10/1993		TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 35ST		RRCID -> 155445		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 170291		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149								
04	6090 X	4598	-0-	-1492	-0-	578	1	3951	2	Y	63	58	8			42
05	6045 X	4877	-0-	-1168	-0-	600	1	4181	2	Y	87	61	8			68
06	5430 X	4936	-0-	-494	-0-	590	1	4296	2	Y	45	62	1			51
07	5518 X	4940	-0-	-578	-0-	50	9	4253	2	Y	70	65	8			56
*08	5301 X	4682	-0-	-619	-0-	610	1	4220	2	Y	39	64	1			31
09	4950 X	3795	-0-	-1155	-0-	77	9	3379	2	Y	57	64	8			24
						43	9									
						353	1									
						63	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 170477		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 172689		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888	- 13883			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753	- 14570			
04	30	X	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			3
05	31	X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-			3
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			3
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-			3
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			3
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950	- 15102			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155	- 15254			
04	810	N	457	-0-	-353	-0-	27	1	430	2	Y	-0-			-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	14			14
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	15	9	901	2	Y	98	3	1	109
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	9	747	2	Y	87			196
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	40	84	1	152
09	0		666	-0-	666	666	96	9	608	2	Y	15			167
							41	1							
							17	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) FAULCONER ENERGY, LLC HAMMAN "A"		62556 088 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2		RRCID -> 100475		COMPL. DATE 06/01/1982			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9583 - 9837			
04	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	178 13 9	1 2	2071	2	Y	12	30	
05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	172 10 9	1 1	1786	2	Y	9 25 1	14	
06	2100 N	1883	-0-	-217	-0-	158 3 9	1 1	1722	2	Y	3	17	
07	2170 N	1213	-0-	-957	-0-	115 3 9	1 1	1095	2	Y	3	20	
08	1953 N	1651	-0-	-302	-0-	147 10 9	1 1	1494	2	Y	9	29	
09	1890 N	1059	-0-	-831	-0-	103 4 9	1 1	952	2	Y	4	33	
WELL #: 4		RRCID -> 101713		COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 10000			PERF. 9334 - 9444			
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	181 11 9	1 1	2104	2	Y	10	38	
05	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	208 13 9	1 1	2164	2	Y	12 32 1	18	
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	186 4 9	1 1	2028	2	Y	4	22	
07	2387 X	2118	-0-	-269	-0-	201 4 9	1 1	1913	2	Y	4	26	
08	2387 X	2241	-0-	-146	-0-	200 13 9	1 1	2028	2	Y	12	38	
09	2310 X	1990	-0-	-320	-0-	194 9 9	1 1	1787	2	Y	8	46	
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106546		COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 9977			PERF. 9411 - 9494	
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	86 12 9	1 1	996	2	Y	11	44	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	87 6 9	1 1	908	2	Y	5 32 1	17	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	86 2 9	1 1	940	2	Y	2	19	
07	1054 N	980	-0-	-74	-0-	93 2 9	1 1	885	2	Y	2	21	
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	96 7 9	1 1	970	2	Y	6	27	
09	1020 N	924	-0-	-96	-0-	90 4 9	1 1	830	2	Y	4	31	
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114390		COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 16584			PERF. 9587 - 9676	
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-	-0-	
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	95	1	989	2	Y	-0-	-0-	
06	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	93	1	1019	2	Y	-0-	-0-	
07	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-	-0-	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	-0-	-0-	
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	118	1	1090	2	Y	-0-	-0-	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC JOHNSON, MARY		293117		RRCID -> 110751		COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 10405			PERF. 9634 - 10019	
04	DLQ G-10	1862	-0-	1862	1862	1862	2			Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	1985	-0-	1985	3847	1985	2			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	1969	-0-	1969	5816	1969	2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	2006	-0-	2006	7822	2006	2			Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	1919	-0-	1919	9741	1919	2			Y	-0-	-0-	
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	9741					Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117													
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
*08	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887														
04	5280 X	4453	-0-	-827	-0-	711	1	3719	2	Y	21	22	1	16
						23	9							
05	5456 X	4425	-0-	-1031	-0-	703	1	3690	2	Y	29	20	8	25
						32	9							
06	5250 X	4412	-0-	-838	-0-	694	1	3700	2	Y	16	21	1	20
						18	9							
07	5425 X	4542	-0-	-883	-0-	716	1	3801	2	Y	23	22	8	21
						25	9							
*08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	776	1	3917	2	Y	13	21	1	13
						14	9							
09	4440 X	4293	-0-	-147	-0-	745	1	3548	2	Y	-0-	9	8	4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721														
04	4410 X	4185	-0-	-225	-0-	672	1	3512	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
05	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	687	1	3608	2	Y	2	1	8	4
						2	9							
06	4410 X	4092	-0-	-318	-0-	646	1	3445	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
07	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	668	1	3548	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
08	4371 X	4146	-0-	-225	-0-	685	1	3460	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
09	4200 X	4127	-0-	-73	-0-	696	1	3315	2	Y	105	68	8	41
						116	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656														
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	2	N	-0-			1
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	3	1	23	2	N	-0-			1
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	104	1	760	2	N	-0-			1
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	100	1	699	2	N	-0-			1
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-			1
09	870 N	2	-0-	-868	-0-	2	2			N	-0-			1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 124158		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428								
04	1140 N	672	-0-	-468	-0-	86	1	586	2	Y	-0-					1
05	1240 N	852	-0-	-388	-0-	107	1	745	2	Y	-0-					1
06	990 N	498	-0-	-492	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					1
07	682 N	436	-0-	-246	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					1
08	837 N	366	-0-	-471	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					1
09	510 N	293	-0-	-217	-0-	28	1	265	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610								
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	95	1	653	2	Y	-0-					4
05	744 N	597	-0-	-147	-0-	75	1	522	2	Y	-0-					4
06	810 N	702	-0-	-108	-0-	85	1	617	2	Y	-0-					4
07	775 N	344	-0-	-431	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					4
08	3100 N	3562	-0-	462	462	321	1	3241	2	Y	-0-					4
*09	3000 N	5505	-0-	2505	2967	521	1	4984	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256								
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	Y	-0-					1
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					1
07	155 N	53	-0-	-102	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					1
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1
09	180 N	49	-0-	-131	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659																	
04	6480 X	5667	-0-	-813	-0-		35 1	5624 2	Y	7							38
05	6696 X	4924	-0-	-1772	-0-		8 9	4877 2	Y	14	30 1						22
06	6480 X	4437	-0-	-2043	-0-		15 9	4397 2	Y	12							34
07	6696 X	5242	-0-	-1454	-0-		27 1	5205 2	Y	4							38
08	5859 X	5535	-0-	-324	-0-		13 9	5495 2	Y	11	29 1						20
09	5670 X	4722	-0-	-948	-0-		33 1	4697 2	Y	-0-							20

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394																	
04	2340 N	1670	-0-	-670	-0-		213 1	1457 2	Y	-0-							1
05	2418 N	1456	-0-	-962	-0-		183 1	1273 2	Y	-0-							1
06	2130 N	1298	-0-	-832	-0-		157 1	1141 2	Y	-0-							1
07	1736 N	1442	-0-	-294	-0-		181 1	1261 2	Y	-0-							1
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		133 1	1344 2	Y	-0-							1
*09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		128 1	1222 2	Y	-0-							1

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3180 X	2797	-0-	-383	-0-	355	1	2431	2	N	10	27	1	76
05	3038 X	2805	-0-	-233	-0-	11	9	2452	2	N	1	12	1	65
06	2910 X	2610	-0-	-300	-0-	1	9	2295	2	N	-0-			65
07	2883 X	2288	-0-	-595	-0-	315	1	2001	2	N	-0-			65
08	2883 X	2526	-0-	-357	-0-	287	1	2297	2	N	1	1	8	65
09	2790 X	2263	-0-	-527	-0-	228	1	2049	2	N	-0-			65
						1	9							
						214	1							
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	41	1	77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	47	1	66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			111
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54	1	76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			102
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630														
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	4	6	1	43
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	9	26	2	N	5	7	1	41
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	4			45
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	9	30	2	N	3			48
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	9	33	2	N	2	8	1	42
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			42
						2	9							
						3	1							
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956														
04	1620 X	1572	-0-	-48	-0-	10	1	1562	2	Y	-0-			2
05	2263 X	1598	-0-	-665	-0-	10	1	1588	2	Y	-0-			2
06	2190 X	1553	-0-	-637	-0-	9	1	1544	2	Y	-0-			2
07	2263 X	1637	-0-	-626	-0-	10	1	1627	2	Y	-0-			2
08	1767 X	1712	-0-	-55	-0-	9	1	1703	2	Y	-0-			2
09	1560 X	1264	-0-	-296	-0-	7	1	1257	2	Y	-0-			2
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794														
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			54
05	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			Y	-0-			54
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-			54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			54
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			54
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			54

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																					
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20										RRCID -> 223692			COMPL. DATE 08/29/2006			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 8178 - 9786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1								
HAMMAN RANCH WELL #: 20										RRCID -> 225606			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 10015			PERF. 9150 - 9732		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23										RRCID -> 226019			COMPL. DATE 02/28/2007			TOTAL DEPTH 10100			PERF. 8293 - 9943		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35								
HAMMAN RANCH WELL #: 29										RRCID -> 226721			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 13175			PERF. 8823 - 9784		
04		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	731	1	5003	2	Y	36	39	1	28						
							40	9													
05		5828 X	5740	-0-	-88	-0-	713	1	4971	2	Y	51	37	8	42						
							56	9													
06		5640 X	5500	-0-	-140	-0-	661	1	4810	2	Y	26	34	1	34						
							29	9													
07		5952 X	5753	-0-	-199	-0-	716	1	4994	2	Y	39	35	8	38						
							43	9													
*08		5952 X	5720	-0-	-232	-0-	514	1	5180	2	Y	24	39	1	23						
							26	9													
09		5760 X	5075	-0-	-685	-0-	480	1	4595	2	Y	-0-	16	8	7						
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21										RRCID -> 226751			COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 8245 - 9882		
04		5070 X	4416	-0-	-654	-0-	27	1	4389	2	Y	-0-			6						
05		5115 X	4294	-0-	-821	-0-	28	1	4266	2	Y	-0-			6						
06		4920 X	4027	-0-	-893	-0-	25	1	4002	2	Y	-0-			6						
07		5084 X	4361	-0-	-723	-0-	27	1	4334	2	Y	-0-			6						
08		4681 X	4449	-0-	-232	-0-	23	1	4426	2	Y	-0-			6						
09		4410 X	3908	-0-	-502	-0-	21	1	3887	2	Y	-0-			6						
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST										RRCID -> 227363			COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 13256			PERF. 8594 - 8620		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-								

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232652		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN "A-3" GU		WELL #: 18		RRCID -> 242087		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020					
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-	42
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	15	1	102	2	N	-0-	42
06	150	N	56	-0-	-94	-0-	7	1	49	2	N	-0-	42
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	128	1	890	2	N	-0-	42
08	3100	N	19703	-0-	16603	16603	1778	1	17925	2	N	-0-	42
*09	3000	N	16500	-0-	13500	30103	1561	1	14938	2	N	1	43
							1	9					

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 247761		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (27)			62556 180 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
JOHNSON, F. I.			WELL #:	3 L	RRCID ->	012165	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 2024 - 2285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MERIT ENERGY COMPANY			561136			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
ROPER, CHARLES			WELL #:	1	RRCID ->	125474	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 6775 - 7140		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HAMMAN RANCH			561136			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
JOHNSON, F. I.			WELL #:	21	RRCID ->	218760	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6242 - 6477		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (38-B)			62556 261 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:	40 F	RRCID ->	125450	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6183 - 6187		
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:	53 F	RRCID ->	112725	COMPL. DATE	08/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6968 - 6995		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JOHNSON, F. I.			62556 262 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
JOHNSON, F. I.			WELL #:	46DF	RRCID ->	276946	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6913 - 7025		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

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

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

04	2580 N	937	-0-	-1643	-0-	55 1	882 2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	23	-0-	-2643	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
06	2580 N	2	-0-	-2578	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
07	961 N	10	-0-	-951	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (42)		//CONT.//		62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56-F	RRCID ->	143453	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	8759	PERF. 7433 - 7439	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID ->	272676	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7462 - 7553	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID ->	084785	COMPL. DATE	10/14/1979	TOTAL DEPTH	11051	PERF. 7416 - 7444	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7506 - 7558	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 8734 - 8815	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500				Y	NO RPT		-0-
07	0 W	2006	-0-	2006	6506	2006	2		Y	-0-		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 8740 - 8750	
04	3000 X	1497	-0-	-1503	-0-	1460	2	37 9	N	34		98
05	2976 X	1589	-0-	-1387	-0-	1556	2	33 9	N	30		128
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	2	35 9	N	32		160
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		160
*08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1505	2	17 9	N	15		175
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT		175

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722							
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		41 F		RRCID -> 112018		COMPL. DATE 07/17/1984		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848							
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
07		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-
09		0	586	-0-	586	586	26	1	392	2	Y	153					153

JOHNSON, F. I.		WELL #:		56 D		RRCID -> 119464		COMPL. DATE 09/18/1985		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 F		RRCID -> 132096		COMPL. DATE 09/13/1989		TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010							
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		41DF	RRCID ->	272131	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7464 - 7550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	290766	COMPL. DATE	11/21/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7806 - 7816
04	1200 N	441	-0-	-759	-0-	26	1	415	2	N	-0-	-0-
05	1147 N	829	-0-	-318	-0-	50	1	779	2	N	-0-	-0-
06	930 N	657	-0-	-273	-0-	40	1	617	2	N	-0-	-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	N	-0-	-0-
08	837 N	342	-0-	-495	-0-	24	1	318	2	N	-0-	-0-
09	0	199	-0-	199	199	13	1	186	2	N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		2ST	RRCID ->	043246	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8589 - 9732
04	3510 X	2934	-0-	-576	-0-	374	1	2559	2	N	1	1 8	40	
05	3627 X	2839	-0-	-788	-0-	356	1	2482	2	N	1	1 8	40	
06	3510 X	2241	-0-	-1269	-0-	271	1	1970	2	N	-0-		40	
07	3596 X	2424	-0-	-1172	-0-	304	1	2119	2	N	1		41	
*08	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	259	1	2607	2	N	-0-	1 1	40	
09	2940 X	2712	-0-	-228	-0-	257	1	2455	2	N	-0-		40	

HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680	
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	29	1	197	2	Y	1	1 8	1
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	1	1 8	1
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	220	1	1602	2	Y	1	1 8	1
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	25	1	175	2	Y	1	1 8	1
08	310 N	132	-0-	-178	-0-	12	1	119	2	Y	1	1 8	1
09	780 N	178	-0-	-602	-0-	17	1	161	2	Y	-0-	1 8	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

04		7290 X	5841	-0-	-1449	-0-	744 1	5090 2	Y	6	6 8	10
							7 9					
05		7533 X	6280	-0-	-1253	-0-	787 1	5484 2	Y	8	6 8	12
							9 9					
06		7290 X	6665	-0-	-625	-0-	804 1	5855 2	Y	5	6 1	11
							6 9					
07		7440 X	6904	-0-	-536	-0-	865 1	6032 2	Y	6	6 8	11
							7 9					
*08		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	628 1	6333 2	Y	3	6 1	8
							3 9					
09		6660 X	6337	-0-	-323	-0-	599 1	5737 2	Y	1	3 8	6
							1 9					

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484												

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900												

04		5340 X	3293	-0-	-2047	-0-	416 1	2843 2	Y	31	32 1	22
							34 9					
05		5518 X	3826	-0-	-1692	-0-	474 1	3305 2	Y	43	30 8	35
							47 9					
06		5220 X	4044	-0-	-1176	-0-	486 1	3535 2	Y	21	30 1	26
							23 9					
07		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	683 1	4761 2	Y	34	31 8	29
							37 9					
*08		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	437 1	4409 2	Y	17	30 1	16
							19 9					
*09		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	427 1	4089 2	Y	-0-	13 8	3

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746												

04		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	345 1	1803 2	Y	-0-		2
05		1829 N	1819	-0-	-10	-0-	291 1	1528 2	Y	-0-		2
06		1980 N	1893	-0-	-87	-0-	299 1	1594 2	Y	-0-		2
07		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	326 1	1732 2	Y	-0-		2
08		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	335 1	1693 2	Y	-0-		2
09		1890 N	1758	-0-	-132	-0-	305 1	1453 2	Y	-0-		2

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898												

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

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		46	RRCID ->	178306	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8390 - 8500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	179429	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 8543 - 8620
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		71	RRCID ->	213572	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8576 - 8825
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)			//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 8395			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

HAMMAN RANCH			WELL #:	37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194			
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	100	1	683	2	Y	6	7	1	4
							7	9							
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	118	1	820	2	Y	10	7	8	7
							11	9							
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	116	1	846	2	Y	4	6	1	5
							4	9							
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	865	2	Y	7	6	8	6
							8	9							
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4	7	1	3
							4	9							
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	86	1	824	2	Y	1	3	8	1
							1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300 - 8314			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMMAN RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	8136 - 8240			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 51 F		RRCID -> 130062		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	900 N	766	-0-	-134	-0-	43 1 32 9	691 2	Y	29	48 1	49
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	82 1 86 9	1296 2	Y	78	51 1	76
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	64 1	993 2	Y	-0-	76 1	-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	54 1	844 2	Y	-0-		-0-
08	930 N	577	-0-	-353	-0-	41 1	536 2	Y	-0-		-0-
09	0	712	-0-	712	712	45 1	667 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33F		RRCID -> 138349		COMPL. DATE 01/16/1991		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 24F		RRCID -> 139065		COMPL. DATE 07/18/1991		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (48)		62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)		62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A)				62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JOHNSON, F. I.				WELL #: 27	RRCID -> 109688	COMPL. DATE 02/20/1984	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8185	-		8242				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3330 X	1697	-0-	-1633	-0-	98	1	1567	2	Y	29	78	1		76
05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	205	1	3221	2	Y	167	99	1		144
06	3330 X	2332	-0-	-998	-0-	128	1	1962	2	Y	220	244	1		120
07	3441 X	1005	-0-	-2436	-0-	48	1	742	2	Y	195	164	1		151
08	3441 X	731	-0-	-2710	-0-	28	1	372	2	Y	301	162	1		290
09	0	352	-0-	352	352	22	1	330	2	Y	-0-	183	1		107
JOHNSON, F. I.				WELL #: 57 F	RRCID -> 118602	COMPL. DATE 08/16/1985	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8282	-		8340				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
JOHNSON, F. I.				WELL #: 58 D	RRCID -> 134332	COMPL. DATE 04/14/1990	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8299	-		8546				
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	51	59	1		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	28	1		43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	36	1		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	14	1		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	10	1		17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A				WELL #: 3	RRCID -> 124777	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8305	-		8550				
04	120 N	89	-0-	-31	-0-	1	1	88	2	Y	-0-	1	1		6
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				6
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-				6
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	1				7
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				7
*09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				7
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A				WELL #: 2	RRCID -> 126236	COMPL. DATE 12/24/1987	TOTAL DEPTH 9996	PERF. 8428	-		8606				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAMMAN RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 132686	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6275	-		6870				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	142521	COMPL. DATE	09/29/1992	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8490 - 8676
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	660 N	549	-0-	-111	-0-	3 1	546 2	Y	-0-			12
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	4 1	549 2	Y	-0-			12
06	600 N	570	-0-	-30	-0-	3 1	567 2	Y	-0-			12
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	3 1	526 2	Y	-0-			12
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	3 1	501 2	Y	-0-			12
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	2 1	462 2	Y	1			13
						1 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	143651	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8363 - 9277
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	2 1	259 2	Y	-0-			1
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	2 1	275 2	Y	-0-			1
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2 1	313 2	Y	-0-			1
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	1 1	230 2	Y	-0-			1
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	305 2	Y	-0-			1
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	2 1	280 2	Y	1			2
						1 9						

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	152597	COMPL. DATE	12/30/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8504 - 8700
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		Y	-0-			8
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		Y	-0-			8
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		Y	-0-			8
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			8
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-			8
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-			8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217904	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8656 - 8810
04	600 N	468	-0-	-132	-0-	3 1	465 2	Y	-0-			1
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	3 1	478 2	Y	-0-			1
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	3 1	430 2	Y	-0-			1
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	3 1	503 2	Y	1			2
						1 9						
08	496 N	474	-0-	-22	-0-	2 1	472 2	Y	-0-			2
*09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	3 1	476 2	Y	-0-			2

VANNIE COOK		WELL #:		5	RRCID ->	219270	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8576 - 8718
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			71
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			71
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			71
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	40 2	3 9	N	3			74
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-			74
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	22 2	1 9	N	1			75

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	221803	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8539
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	222005	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8568 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	222847	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	N/A	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225823	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	N/A	
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-		80
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	3	1	482	2	N	-0-		80
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	N	-0-		80
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	2	N	-0-		80
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	2	N	-0-		80
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	3	1	506	2	N	-0-		80

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8690 - 9608	
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-		20
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-		20
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-		20
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	2	N	-0-		20
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-		20
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677	
04	150 N	70	-0-	-80	-0-	1	1	69	2	N	-0-		-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	N	-0-		-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-		-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-		-0-
*09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		//CONT.//		62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8624 - 8632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 8329 - 8347		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF. 8472 - 8548		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (57)				62556 540	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #:		2 T	RRCID ->	012175	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF. N/A		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (57-A)				62556 545	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	169878	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	15870	PERF. 8108 - 8746		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)				62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ROPER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122735	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 8973 - 9034		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1										WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393	
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	7	1	1061	2	Y	-0-					7
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	7	1	1053	2	Y	-0-					7
06	1170	N	488	-0-	-682	-0-	3	1	485	2	Y	-0-					7
07	1116	N	277	-0-	-839	-0-	2	1	274	2	Y	1					8
							1	9									
08	1054	N	423	-0-	-631	-0-	2	1	421	2	Y	-0-					8
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	2	1	404	2	Y	-0-					8

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476	
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					32
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					32
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					32
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					32

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A	
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	4	1	269	2	N	3					77
							3	9									
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	4	1	256	2	N	-0-					77
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	1	267	2	N	-0-					77
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	N	1					78
							1	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	N	-0-	1	1			77
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	3	1	509	2	N	-0-					77

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROPER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	225824	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9640	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	29	RRCID ->	226720	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8823 - 9255	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	226822	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9104 - 9608	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	2ST	RRCID ->	226920	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	10015	PERF. 8723 - 8766	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMMAN RANCH				WELL #:	37	RRCID ->	228362	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8814 - 8850	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11	RRCID ->	228764	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9178 - 9677	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT	
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-		9 1	596 2	Y		1	1 1		2
							1 9							
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-		10 1	555 2	Y		-0-			2
06	600 N	444	-0-	-156	-0-		3 1	441 2	Y		-0-			2
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-		5 1	696 2	Y		1			3
							1 9							
08	558 N	491	-0-	-67	-0-		5 1	486 2	Y		-0-	1 1		2
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-		3 1	575 2	Y		-0-			2
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732			
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-		10 1	615 2	N		140	77 1	2 8	65
							154 9							
05	651 N	628	-0-	-23	-0-		11 1	610 2	N		6			71
							7 9							
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-		5 1	732 2	N		26			97
							29 9							
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-		7 1	994 2	N		21			118
							23 9							
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-		7 1	690 2	N		27	16 1		129
							30 9							
09	780 N	527	-0-	-253	-0-		3 1	521 2	N		3			132
							3 9							
COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014			TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556			
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-		2 1	155 2	N		-0-			2
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-		2 1	92 2	N		-0-			2
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-		1 1	144 2	N		-0-			2
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-		1 1	187 2	N		-0-			2
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		2 1	159 2	N		-0-	1 1		1
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-		1 1	174 2	N		-0-			1
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 276008		COMPL. DATE 11/22/2014			TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526			
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-		18 1	1137 2	Y		65	89 1	18 8	56
							72 9							
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		25 1	1426 2	Y		9			65
							10 9							
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		9 1	1295 2	Y		23			88
							25 9							
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		10 1	1450 2	Y		22			110
							24 9							
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		15 1	1610 2	Y		39	5 1		144
							43 9							
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-		7 1	1205 2	Y		4			148
							4 9							

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		602 N	602	-0-	-0-	8	1	525 2	Y	63	93 1	18 8		50
						69	9							
05		573 N	573	-0-	-0-	10	1	555 2	Y	7				57
						8	9							
06		600 N	575	-0-	-25	4	1	549 2	Y	20				77
						22	9							
07		620 N	560	-0-	-60	4	1	533 2	Y	21				98
						23	9							
08		587 N	587	-0-	-0-	5	1	542 2	Y	36	1 1			133
						40	9							
09		570 N	481	-0-	-89	3	1	475 2	Y	3				136
						3	9							

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424		
04		750 N	595	-0-	-155	9	1	586 2	Y	-0-				2
05		744 N	601	-0-	-143	10	1	590 2	Y	1				3
						1	9							
06		600 N	569	-0-	-31	4	1	564 2	Y	1				4
						1	9							
07		620 N	551	-0-	-69	4	1	546 2	Y	1				5
						1	9							
08		589 N	569	-0-	-20	5	1	564 2	Y	-0-	3 1			2
09		570 N	510	-0-	-60	3	1	507 2	Y	-0-				2

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 210583		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	481	1	1566	2	N	17	27	1	15
05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	392	1	2152	2	N	50	34	1	31
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	375	1	1747	2	N	-0-	31	1	-0-
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	383	1	1814	2	N	-0-			-0-
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	384	1	1766	2	N	-0-			-0-
09	0	2150	-0-	2150	2150	389	1	1761	2	N	-0-			-0-
BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #: 3		RRCID -> 222113		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619					
04	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	466	1	1515	2	N	76	124	1	41
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	511	1	2808	2	N	177	128	1	90
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	526	1	2451	2	N	208	128	1	170
07	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	534	1	2532	2	N	198	193	1	175
08	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	538	1	2479	2	N	182	185	1	172
09	0	3187	-0-	3187	3187	534	1	2415	2	N	216	184	1	204
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 5		RRCID -> 225203		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552					
04	960 N	609	-0-	-351	-0-	138	1	450	2	N	19	29	1	16
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	182	1	997	2	N	25	21	1	20
06	1080 N	1041	-0-	-39	-0-	184	1	857	2	N	-0-	20	1	-0-
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	914	-0-	-202	-0-	163	1	751	2	N	-0-			-0-
09	0	895	-0-	895	895	162	1	733	2	N	-0-			-0-
MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HAMMAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 193767		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, E. (16,900)												
MERIT ENERGY COMPANY												
HAMMAN HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
04		2461 N	2461	-0-	-0-	309	1	2116	2	N	33	166
						36	9					
05		2573 N	2364	-0-	-209	294	1	2045	2	N	23	1 8
						25	9					188
06		2265 N	2265	-0-	-0-	272	1	1979	2	N	13	164 1
						14	9					37
07		2542 N	2307	-0-	-235	289	1	2012	2	N	5	42
						6	9					
08		2379 N	2379	-0-	-0-	214	1	2157	2	N	7	1 8
						8	9					48
09		2280 N	2038	-0-	-242	192	1	1837	2	N	8	56
						9	9					

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HAMMAN, JOHN "B"												
WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)												
RODESSA OPERATING COMPANY												
MORRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)												
MERIT ENERGY COMPANY												
TURNER, EVELYN ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
CHANDLER-JACKSON												
WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF. 8820 - 8840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9360 - 9380	
04		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	600 1	2867 2	N	11	177
							12 9				
05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	620 1	2805 2	N	40	217
							44 9				
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	600 1	2453 2	N	12	229
							13 9				
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	600 1	2691 2	N	1	230
							1 9				
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	620 1	3235 2	N	16	246
							18 9				
*09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	520 1	2449 2	N	67	121
							74 9		192 1		

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MORRIS										
		WELL #:		RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 10 - 10950
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	71
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004								

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.11982 - 12278
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	191133	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 15628		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #:		9	RRCID ->	191291	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	18400	PERF.12046	- 13030
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.12892	- 17474
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	74	1	508	2	N	2	113
						2	9					
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	650	2	N	3	116
						3	9					
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	80	1	581	2	N	2	118
						2	9					
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	615	2	N	67	185
						74	9					
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	709	2	N	9	23
						10	9				171 1	
09	660 N	630	-0-	-30	-0-	59	1	564	2	N	6	29
						7	9					

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG L)		62558 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.14295	- 18441	
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	13	1	823	2	Y	52	1 8	150
						57	9						
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	15	1	864	2	Y	51	163 1	38
						56	9						
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	6	1	796	2	Y	31		69
						34	9						
07	930 N	827	-0-	-103	-0-	5	1	799	2	Y	21		90
						23	9						
08	930 N	833	-0-	-97	-0-	8	1	806	2	Y	17	2 1	105
						19	9						
09	840 N	792	-0-	-48	-0-	4	1	775	2	Y	12		117
						13	9						

TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.14423	- 18066	
04	1140 N	901	-0-	-239	-0-	14	1	884	2	Y	3	1 8	128
						3	9						
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	17	1	985	2	Y	13		141
						14	9						
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	7	1	1036	2	Y	8		149
						9	9						
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	6	1	962	2	Y	70		219
						77	9						
08	1023 N	946	-0-	-77	-0-	9	1	929	2	Y	7	183 1	43
						8	9						
09	1050 N	853	-0-	-197	-0-	5	1	842	2	Y	5		48
						6	9						

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264															
04	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	39	1	2463	2	N	8	28		
05	2635	N	2338	-0-	-297	-0-	40	1	2286	2	N	11	27	1	12
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	18	1	2508	2	N	7	19		
07	2604	N	2259	-0-	-345	-0-	15	1	2238	2	N	5	24		
08	2325	N	2231	-0-	-94	-0-	21	1	2206	2	N	4	8	1	20
09	2520	N	2132	-0-	-388	-0-	11	1	2119	2	N	2	22		

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872															
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	70	1	4442	2	N	-0-	72		
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	67	1	3846	2	N	1	73		
06	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	28	1	4003	2	N	1	74		
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	24	1	3535	2	N	1	75		
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	25	1	2569	2	N	-0-	3	1	72
*09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	2	N	-0-	72		

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					43
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					43
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					43
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					43
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					43
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					43

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

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

 TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

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

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

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

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

04	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-			20
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			20
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-	20
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

04	540 N	376	-0-	-164	-0-	44	1	304	2	N	25	26	1	98
						28	9							
05	558 N	532	-0-	-26	-0-	62	1	431	2	N	35	24	8	109
						39	9							
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	70	1	513	2	N	18	24	1	103
						20	9							
07	403 N	312	-0-	-91	-0-	35	1	247	2	N	27	25	8	105
						30	9							
*08	527 N	387	-0-	-140	-0-	33	1	336	2	N	16	25	1	96
						18	9							
09	540 N	394	-0-	-146	-0-	37	1	357	2	N	-0-	12	8	84

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210487		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729				
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 2	N	-0-		62
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 2	N	-0-		62
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	1 1	80 2	N	1		63
							1 9					
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	1 1	151 2	N	-0-		63
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	1 1	140 2	N	-0-	1 1	62
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1 1	139 2	N	-0-		62

HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001										TOTAL DEPTH 16803	PERF.14395 - 15826					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001										TOTAL DEPTH 17554	PERF.14640 - 16174					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001										TOTAL DEPTH 16467	PERF.14194 - 15667					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1				8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH 16482	PERF.14309 - 15709					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004										TOTAL DEPTH 17500	PERF.14440 - 15574					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001										TOTAL DEPTH 17021	PERF.14148 - 15870					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	101	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006										TOTAL DEPTH 18970	PERF.16540 - 16700					
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001										TOTAL DEPTH	15900	PERF.14528	- 15869				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006										TOTAL DEPTH	17244	PERF.14594	- 15128				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001										TOTAL DEPTH	18300	PERF.15205	- 15868				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.15130	- 15348				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.14230	- 14703				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.12278	- 12468				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH	18400	PERF.15644	- 15750				
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, F. I.		WELL #: 62		RRCID -> 191293		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-		14 1	96 2	Y	-0-	3
05	124 N	106	-0-	-18	-0-		13 1	93 2	Y	-0-	3
06	150 N	92	-0-	-58	-0-		11 1	81 2	Y	-0-	3
07	124 N	98	-0-	-26	-0-		12 1	86 2	Y	-0-	3
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-		11 1	107 2	Y	-0-	3
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		26 1	251 2	Y	-0-	3

STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191346		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 191509		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191675		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 63		RRCID -> 191687		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308			
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		156 1	1069 2	Y	-0-	165
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		138 1	960 2	Y	-0-	165
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		126 1	916 2	Y	-0-	165
07	1271 N	1004	-0-	-267	-0-		126 1	878 2	Y	-0-	165
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		100 1	1006 2	Y	-0-	165
09	1050 N	971	-0-	-79	-0-		92 1	876 2	Y	3	168
							3	9			

JOHNSON, F. I.		WELL #: 65		RRCID -> 194244		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

 MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

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

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

04	3000 N	2729	-0-	-271	35	42	1	2658	2	N	26					90
						29	9									
05	3003 N	2968	-0-	-35	-0-	50	1	2882	2	N	33					123
						36	9									
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	22	1	3124	2	N	43					166
						47	9									
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	20	1	3030	2	N	49					215
						54	9									
08	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	23	1	2356	2	N	38	201	1			52
						42	9									
*09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	14	1	2549	2	N	28					80
						31	9									

 JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

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

 JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

04	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	297	1	2030	2	N	1					1
						1	9									
05	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	279	1	1945	2	N	-0-					1
06	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	248	1	1803	2	N	-0-					1
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1398	2	N	1					2
						1	9									
*08	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	195	1	1967	2	N	-0-	1	1			1
*09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	171	1	1639	2	N	-0-					1

 JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

04	1950 N	1325	-0-	-625	-0-	169	1	1154	2	N	2	1	8			61
						2	9									
05	1736 N	1360	-0-	-376	-0-	171	1	1188	2	N	1	1	8			61
						1	9									
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	203	1	1480	2	N	-0-					61
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	165	1	1151	2	N	1					62
						1	9									
*08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	183	1	1841	2	N	1	2	1			61
						1	9									
*09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	164	1	1572	2	N	-0-					61

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488										COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	16125	PERF.	14574 - 14655
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HOOTS WELL #: 1 RRCID -> 178974										COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	19250	PERF.	16748 - 17762

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

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503										COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	17062	PERF.	13696 - 15522

04		330 N	228	-0-	-102	-0-	29	1	199	2	N	-0-			45
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	43	1	298	2	N	-0-			45
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-			45
07		248 N	87	-0-	-161	-0-	11	1	76	2	N	-0-			45
08		341 N	13	-0-	-328	-0-	1	1	12	2	N	-0-			45
09		240 N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-			45

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805										COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	17554	PERF.	14640 - 15978

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253										COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	17013 - 17287

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

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050										COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	18970	PERF.	N/A

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

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
STALKER GU		WELL #: 3		RRCID -> 188355		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 3ST		RRCID -> 188856		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189342		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189349		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 189387		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 189407		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190534		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096															
04		180 N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-			88
05		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			88
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			88
07		12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			88
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			88
09		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-			88

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212															
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003										TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732 - 16786					
04	2160 X	1671	-0-	-489	-0-	26	1	1645	2	N	-0-					113
05	1953 X	1521	-0-	-432	-0-	26	1	1493	2	N	2					115
						2	9									
06	1890 X	1470	-0-	-420	-0-	10	1	1457	2	N	3					118
						3	9									
07	1953 X	1307	-0-	-646	-0-	9	1	1297	2	N	1					119
						1	9									
08	1736 X	1503	-0-	-233	-0-	14	1	1488	2	N	1	7	1			113
						1	9									
09	1680 X	839	-0-	-841	-0-	5	1	834	2	N	-0-					113

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706												
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	4539	2	72
								1	9			
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	4283	2	78
								7	9			
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	4735	2	83
								6	9			
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	4740	2	105
								24	9			
08	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	4836	2	128
								34	9		8 1	
*09	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	4401	2	140
								13	9			

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904												
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			1
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
JOHNSON, FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285												
04	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	-0-	86	1	1588	2	3
05	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	-0-	81	1	1486	2	2
06	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	-0-	85	1	1500	2	2
07	1736	N	1445	-0-	-291	-0-	-0-	79	1	1366	2	2
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1687	2	2
09	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	-0-	71	1	1248	2	2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265												
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	-0-	10	1	190	2	9
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	9
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	-0-	11	1	186	2	9
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	-0-	11	1	183	2	9
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	-0-	10	1	166	2	9
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	9

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	55 2	Y		-0-		1
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y		-0-		1
06		60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y		-0-		1
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y		-0-		1
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	3 1	57 2	Y		-0-		1
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	Y		-0-		1
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612													
04		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	213 1	3940 2	Y		5	1 8	63
							6 9						
05		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	220 1	4006 2	Y		17	56 1 1 8	23
							19 9						
06		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	220 1	3890 2	Y		7		30
							8 9						
07		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	240 1	4147 2	Y		7		37
							8 9						
08		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	233 1	4077 2	Y		7	1 8	43
							8 9						
*09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	222 1	3911 2	Y		5		48
							6 9						
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796													
04		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	168 1	3117 2	Y		18	2 8	188
							20 9						
05		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	178 1	3254 2	Y		59	172 1 3 8	72
							65 9						
06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	180 1	3189 2	Y		26		98
							29 9						
07		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	189 1	3267 2	Y		24		122
							26 9						
08		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	184 1	3216 2	Y		25	3 8	144
							28 9						
*09		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	177 1	3121 2	Y		17		161
							19 9						
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509													
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-		27
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y		-0-		27
06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y		-0-		27
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y		-0-		27
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y		-0-		27
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y		-0-		27
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150													
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60 1	1104 2	Y		-0-		1
05		990 N	990	-0-	-0-	-0-	51 1	938 2	Y		1	1 1	1
							1 9						
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	53 1	943 2	Y		-0-		1
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	64 1	1099 2	Y		-0-		1
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68 1	1182 2	Y		-0-		1
*09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	49 1	862 2	Y		-0-		1

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 9		RRCID -> 116293		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	8 1	156 2	Y	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	165	-0-	-45	-0-	9 1	156 2	Y	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	8 1	147 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	8 1	148 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 10		RRCID -> 116698		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293			
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	6 1	108 2	Y	2		16
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	114 2	Y	5	14 1	7
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	3		10
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	3 9	6 1	Y	2		12
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	2 9	6 1	Y	2		14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	5 1	88 2	Y	2		16
						2 9					
						2 9					

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 12		RRCID -> 117875		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 14		RRCID -> 118077		COMPL. DATE 07/23/1985		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853			
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-		7
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	2 1	5
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	89 2	Y	-0-		5
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		5
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 2	Y	-0-		5
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	Y	-0-		5

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 11		RRCID -> 118186		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292			
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	49 1	915 2	Y	-0-		1
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	48 1	881 2	Y	-0-		1
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	50 1	894 2	Y	-0-		1
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	62 1	1065 2	Y	-0-		1
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	52 1	902 2	Y	-0-		1
09	930 N	910	-0-	-20	-0-	49 1	861 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 16		RRCID -> 118484		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-		-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	Y	-0-		-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		180 N	70	-0-	-110	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			3
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-	2	1	1
06		240 N	233	-0-	-7	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			1
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-			1
08		341 N	38	-0-	-303	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			1
09		240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945															
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	9	1	163	2	Y	2			33
05		155 N	123	-0-	-32	-0-	6	1	110	2	Y	6	30	1	9
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	3			12
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	3	1	105	2	Y	3			15
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	2			17
*09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	4			21
							2	1							
							14	1							
							4	1							
							9	1							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584															
04		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	91	1	1679	2	Y	7	1	8	81
05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	8	1	1664	2	Y	23	74	1	29
06		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	25	1	1501	2	Y	9			38
07		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	Y	10			48
08		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	10	1	1321	2	Y	9	1	8	56
*09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	2	Y	6			62
							11	1							
							10	1							
							91	1							
							7	1							
							9	1							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378															
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
05		124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
*09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	7 1	127 2	N	4	5 1	24	
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	4 9	58 2	N	4	6 1	22	
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	3 1	166 2	N	3		25	
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	9 1	123 2	N	3		28	
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3 9	139 2	N	1	6 1	23	
09	180 N	79	-0-	-101	-0-	8 1	72 2	N	3		26	
						1 9						
						4 1						
						3 9						

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942												
04	330 N	232	-0-	-98	-0-	12 1	220 2	N	-0-		5	
05	310 N	128	-0-	-182	-0-	7 1	121 2	N	-0-		5	
06	330 N	164	-0-	-166	-0-	9 1	155 2	N	-0-		5	
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 1	284 2	N	-0-		5	
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	227 2	N	-0-		5	
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	N	-0-		5	

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
2 D OIL & GAS LLC 953828												
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458												
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
ARTE OPERATING COMPANY III, LLC		029656														
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592								
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	124	1	2107	2	Y	8					54
						9	9									
05	1953 N	1821	-0-	-132	-0-	112	1	1709	2	Y	-0-					54
06	1890 N	1764	-0-	-126	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-					54
07	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	178	1	2233	2	Y	4					58
						4	9									
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					58
09	1770 N	71	-0-	-1699	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					58

SUMMERS, BRUNI		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
		460054														
		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672								
04	3090 X	2821	-0-	-269	-0-	156	1	2651	2	Y	13					45
						14	9									
05	3193 X	1914	-0-	-1279	-0-	117	1	1788	2	Y	8					53
						9	9									
06	3090 X	2518	-0-	-572	-0-	165	1	2342	2	Y	10	55	1			8
						11	9									
07	2914 X	2026	-0-	-888	-0-	148	1	1863	2	Y	14					22
						15	9									
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					22
09	2820 X	205	-0-	-2615	-0-	7	1	198	2	Y	-0-					22

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 C		RRCID -> 180437		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3660 X	2531	-0-	-1129	-0-	140 1	2382 2	Y	8			40
05	3782 X	2284	-0-	-1498	-0-	140 1	2137 2	Y	6			46
06	3480 X	3160	-0-	-320	-0-	208 1	2943 2	Y	8	47 1		7
07	3100 X	1640	-0-	-1460	-0-	120 1	1512 2	Y	7			14
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			14
09	3150 X	126	-0-	-3024	-0-	5 1	121 2	Y	-0-			14
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 18		RRCID -> 180562		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532				
04	90 N	49	-0-	-41	-0-	4 1	45 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRUNI SUMMERS		WELL #: 14		RRCID -> 188698		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539				
04	5580 X	5303	-0-	-277	-0-	294 1	4992 2	Y	15			106
05	5890 X	5145	-0-	-745	-0-	316 1	4829 2	Y	-0-			106
06	5700 X	5356	-0-	-344	-0-	353 1	5003 2	Y	-0-			106
07	5890 X	4819	-0-	-1071	-0-	355 1	4457 2	Y	6			112
08	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y	-0-			112
09	5370 X	292	-0-	-5078	-0-	11 1	281 2	Y	-0-			112
BRUNI MINERAL 'B'`		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188				
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750													
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958							
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	151	1	987	3	N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	161	1	1156	3	N	-0-			-0-
06	1020	N	849	-0-	-171	-0-	130	1	719	3	N	-0-			-0-
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	147	1	1415	3	N	-0-			-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	109	1	1482	3	N	-0-			-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	1106	3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118							
04	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		15	-0-	15	31	2	1	13	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.		13	-0-	13	44	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
07	67 X		23	-0-	-44	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
08	31 X		31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
*09	23 N		23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
GARZA		WELL #:		3		RRCID -> 235037		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		5		RRCID -> 241977		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420				
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 250205		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY FLORES, L.G.		WELL #:		386310 2		RRCID -> 118270		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		4		RRCID -> 122826		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554				
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	235	1	4434	2	Y	-0-			7
05	4526 X	4329	-0-	-197	-0-	193	1	4133	2	Y	3	7	1	3
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	211	1	4620	2	Y	-0-			3
07	4991 X	4153	-0-	-838	-0-	191	1	3962	2	Y	-0-			3
08	4991 X	3181	-0-	-1810	-0-	136	1	3043	2	Y	2			5
09	0	4831	-0-	4831	4831	230	1	4601	2	Y	-0-			5

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		3 T		RRCID -> 122838		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952				
04	1560 N	657	-0-	-903	-0-	33	1	624	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	634	-0-	-451	-0-	28	1	606	2	N	-0-			-0-
06	720 N	593	-0-	-127	-0-	26	1	567	2	N	-0-			-0-
07	682 N	513	-0-	-169	-0-	24	1	489	2	N	-0-			-0-
08	620 N	368	-0-	-252	-0-	16	1	352	2	N	-0-			-0-
09	0	636	-0-	636	636	30	1	606	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 123172		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-				-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	Y	-0-				-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-				-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	745	2	Y	-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-				-0-
09	0	638	-0-	638	638	30	1	608	2	Y	-0-				-0-

HAYNES "B"		WELL #: 2 T		RRCID -> 123173		COMPL. DATE 01/13/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694						
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	11	1	206	2	N	-0-				-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-				-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	2	N	-0-				-0-
07	217 N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	2	N	-0-				-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-				-0-
09	0	303	-0-	303	303	14	1	289	2	N	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 1 T		RRCID -> 123919		COMPL. DATE 04/07/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 4 T		RRCID -> 124368		COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375						
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943						
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	299	1	5639	2	Y	-0-				2
05	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	230	1	4930	2	Y	2	4	1		-0-
06	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	231	1	5073	2	Y	-0-				-0-
07	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	246	1	5104	2	Y	-0-				-0-
08	5270 X	3926	-0-	-1344	-0-	168	1	3756	2	Y	2				2
09	0	3015	-0-	3015	3015	143	1	2872	2	Y	-0-				2

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	49	-0-	49	49	49	2	1	47	2	N	-0-	-0-	

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040														
04	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-	-0-	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-	-0-	
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	N	-0-	-0-	
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	-0-	20	1	415	2	N	-0-	-0-	
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	17	1	389	2	N	-0-	-0-	
09	0	393	-0-	393	393	393	19	1	374	2	N	-0-	-0-	

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936														
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056														
04	1830 N	807	-0-	-1023	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	-0-	16	
05	1085 N	849	-0-	-236	-0-	-0-	86	1	763	2	Y	-0-	16	
06	840 N	565	-0-	-275	-0-	-0-	53	1	512	2	Y	-0-	16	
07	837 N	490	-0-	-347	-0-	-0-	50	1	440	2	Y	-0-	16	
08	837 N	500	-0-	-337	-0-	-0-	49	1	451	2	Y	-0-	16	
09	0	400	-0-	400	400	400	42	1	358	2	Y	-0-	16	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	137 1	2591 2	N	-0-
05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	104 1	2231 2	N	-0-
06	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	83 1	1809 2	N	-0-
07	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	107 1	2217 2	N	-0-
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	72 1	1614 2	N	-0-
09	0	1617	-0-	1617	1617	77 1	1540 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268	
04	240 N	161	-0-	-79	-0-	8 1	153 2	Y	-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	Y	-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	5 1	116 2	Y	-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	181 2	Y	-0-
08	217 N	183	-0-	-34	-0-	8 1	175 2	Y	-0-
09	0	155	-0-	155	155	7 1	148 2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158	
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	5 1	102 2	N	-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	6 1	115 2	N	-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	4 1	101 2	N	-0-
09	0	100	-0-	100	100	5 1	95 2	N	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127704		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353	
04	600 N	552	-0-	-48	-0-	28 1	524 2	Y	-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	23 1	492 2	Y	-0-
06	540 N	421	-0-	-119	-0-	18 1	403 2	Y	-0-
07	558 N	351	-0-	-207	-0-	16 1	335 2	Y	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 1	571 2	Y	-0-
09	0	385	-0-	385	385	18 1	367 2	Y	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 2		RRCID -> 128579		COMPL. DATE 10/04/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043	
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	158 1	1381 2	N	-0-
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	148 1	1309 2	N	-0-
06	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	131 1	1274 2	N	-0-
07	1581 N	1320	-0-	-261	-0-	136 1	1184 2	N	-0-
08	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	141 1	1299 2	N	-0-
09	0	1262	-0-	1262	1262	134 1	1128 2	N	-0-

IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989			TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562						
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	88	-0-	-302	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	425	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	266	-0-	266	-0-	13	1	253	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992			TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604						
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	2	N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	-0-			-0-
07	558	N	171	-0-	-387	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-			-0-
09	0	N	735	-0-	735	-0-	35	1	700	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 24		RRCID -> 143872		COMPL. DATE 01/10/1993			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206						
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	16	1	301	2	Y	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	Y	-0-			-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	128	1	2813	2	Y	-0-			-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-			-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	65	1	1448	2	Y	-0-			-0-
09	0	N	1342	-0-	1342	-0-	64	1	1278	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 144759		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 4-T		RRCID -> 146510		COMPL. DATE 08/29/1993			TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382						
04	3690	X	3292	-0-	-398	-0-	166	1	3126	2	N	-0-			-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	150	1	3220	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2960	-0-	-220	-0-	129	1	2831	2	N	-0-			-0-
07	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	148	1	3058	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	137	1	3079	2	N	-0-			-0-
09	0	X	3146	-0-	3146	-0-	150	1	2996	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14-T		RRCID -> 146891		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	N	-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	25	1	557	2	N	-0-
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	27	1	550	2	N	-0-
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	24	1	538	2	N	-0-
09	0	550	-0-	550	550	26	1	524	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009			
04	2550 N	2238	-0-	-312	-0-	113	1	2125	2	N	-0-
05	2573 N	2258	-0-	-315	-0-	101	1	2157	2	N	-0-
06	2460 N	2236	-0-	-224	-0-	98	1	2138	2	N	-0-
07	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	104	1	2154	2	N	-0-
08	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	96	1	2146	2	N	-0-
09	0	2224	-0-	2224	2224	106	1	2118	2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714			
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	Y	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	2	Y	-0-
09	0	258	-0-	258	258	12	1	246	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142							
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	0	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254							
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
09	0	1699	-0-	-0-	-0-	81	1	1618	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290							
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	92	1	1724	2	N	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	2	N	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					-0-
07	310 N	224	-0-	-86	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-
08	310 N	46	-0-	-264	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
09	0	16	-0-	16	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-			-0-
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	112	1	2409	2	Y	1	1	1	-0-
06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	103	1	2261	2	Y	-0-			-0-
07	2449 N	2123	-0-	-326	-0-	98	1	2025	2	Y	-0-			-0-
08	2511 N	2131	-0-	-380	-0-	91	1	2040	2	Y	-0-			-0-
09	0	2782	-0-	2782	2782	132	1	2650	2	Y	-0-			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696					
04	9600 X	7645	-0-	-1955	-0-	385	1	7260	2	Y	-0-			10
05	9920 X	6897	-0-	-3023	-0-	307	1	6586	2	Y	4	8	1	6
06	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	415	1	9105	2	Y	-0-			6
07	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	455	1	9428	2	Y	-0-			6
08	8153 X	7265	-0-	-888	-0-	310	1	6953	2	Y	2			8
09	0	6435	-0-	6435	6435	306	1	6129	2	Y	-0-			8

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	N	-0-				-0-
05	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	81	1	1731	2	N	-0-				-0-
06	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	70	1	1534	2	N	-0-				-0-
07	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	76	1	1575	2	N	-0-				-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	79	1	1775	2	N	-0-				-0-
09	0		1613	-0-	1613	-0-	77	1	1536	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	51	1	963	2	Y	-0-				-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	Y	-0-				-0-
06	960	N	925	-0-	-35	-0-	40	1	885	2	Y	-0-				-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	44	1	905	2	Y	-0-				-0-
08	992	N	915	-0-	-77	-0-	39	1	876	2	Y	-0-				-0-
09	0		882	-0-	882	-0-	882	42	1	840	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179												
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-
05	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	114	1	2447	2	N	-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	98	1	2159	2	N	-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	119	1	2467	2	N	-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	116	1	2587	2	N	-0-
09	0		2587	-0-	2587	2587	123	1	2464	2	N	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	360 N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	509	-0-	-235	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	682 N	522	-0-	-160	-0-	22	1	500	2	Y	-0-			-0-
09	0	383	-0-	383	383	18	1	365	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

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

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

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

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

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

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

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

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	Y	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	Y	-0-					-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	Y	-0-					-0-
09	0	645	-0-	645	645	31	1	614	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788								
04	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	484	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	476	1	4218	2	N	-0-					-0-
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	408	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	441	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	424	1	3907	2	N	-0-					-0-
09	0	4242	-0-	4242	4242	449	1	3793	2	N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 199223			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

KENEDY-ALONZO GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199338			COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEONARDO			WELL #: 38		RRCID -> 199538			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 199560			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE			WELL #: 79		RRCID -> 199586			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612	
04	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	59	1	1104	2	Y	-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	98	1	2102	2	Y	1
							1	9				1
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	88	1	1821	2	Y	-0-
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	95	1	2124	2	Y	-0-
09	0		1951	-0-	1951	1951	93	1	1858	2	Y	-0-

MUNOZ			WELL #: 8 T		RRCID -> 199810			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786	
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	33	1	623	2	Y	-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	2	Y	-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-
07	465	N	306	-0-	-159	-0-	14	1	292	2	Y	-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	12	1	260	2	Y	-0-
09	0		314	-0-	314	314	15	1	299	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 200688		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 200925		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201232		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201253		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 201326		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426								
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	0	237	-0-	237	237	11	1	226	2	Y	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 208615		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108				
04	360 N	192	-0-	-168	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-	-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	182	-0-	-159	-0-	8	1	174	2	Y	-0-	-0-
09	0	146	-0-	146	146	7	1	139	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209637		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214				
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-	-0-
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	448 1	3908 2	N	-0-		-0-
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	460 1	4079 2	N	-0-		-0-
06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	405 1	3919 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	4241	-0-	-254	-0-	437 1	3804 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	4163	-0-	-363	-0-	407 1	3756 2	N	-0-		-0-
09	0	4449	-0-	4449	4449	471 1	3978 2	N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	7 1	137 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	5 1	109 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	5	-0-	-145	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	5 1	111 2	Y	-0-		-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	142 2	Y	-0-		-0-
09	0	165	-0-	165	165	8 1	157 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584		
04	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	71 1	1340 2	N	-0-	-0-
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	62 1	1334 2	N	-0-	-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	64 1	1393 2	N	-0-	-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	72 1	1484 2	N	-0-	-0-
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	67 1	1509 2	N	-0-	-0-
09	0	1482	-0-	1482	1482	70 1	1412 2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004		
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 2	N	-0-	-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	6 1	127 2	N	-0-	-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	N	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10 1	209 2	N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	N	-0-	-0-
09	0	338	-0-	338	338	16 1	322 2	N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

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

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

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

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

04	783 N	783	-0-	-0-	-0-		39	1	744	2	Y		-0-						-0-
05	837 N	758	-0-	-79	-0-		34	1	723	2	Y		1	1					-0-
							1	9											
06	780 N	738	-0-	-42	-0-		32	1	706	2	Y		-0-						-0-
07	806 N	730	-0-	-76	-0-		34	1	696	2	Y		-0-						-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-		30	1	678	2	Y		-0-						-0-
09	0	646	-0-	646	-0-	646	31	1	615	2	Y		-0-						-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

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

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
ASCHE			WELL #:		112	RRCID ->	223409	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11702 - 11728			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->	227172	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12330 - 14184			
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-			-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	N	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
09		0	289	-0-	289	289	14	1	275	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID ->	227507	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12338 - 14070			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		33	RRCID ->	228710	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13911 - 14045			
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES			WELL #:		29	RRCID ->	229671	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13813 - 13986			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	230502	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12471 - 12941			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G.			WELL #:		53	RRCID ->	232475	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13168 - 13489			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 238066		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 240242		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245724		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 248717		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944					
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	90 N	8	-0-	-82	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-			-0-
09	0	25	-0-	25	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES-NORTH		WELL #:		10	RRCID ->	249358	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12564	- 13050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
04		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-		14
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	50 2	14
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-		14
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		14
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		14
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	179902	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11007	- 12206
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	442	1	N	-0-		-0-
05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	399	1	N	-0-		-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	408	1	N	-0-		-0-
07		3100 N	3126	-0-	26	26	437	1	N	-0-		-0-
*08		3100 N	3502	-0-	402	428	481	1	N	-0-		-0-
*09		3000 N	3093	-0-	93	521	429	1	N	-0-		-0-

LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.12196	- 12217
04		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	814	1	Y	-0-		-0-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	747	1	Y	-0-		-0-
06		4590 X	3447	-0-	-1143	-0-	1013	1	Y	-0-		-0-
07		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	973	1	Y	-0-		-0-
*08		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	979	1	Y	-0-		-0-
*09		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	917	1	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11230	- 13238
04		300 N	176	-0-	-124	-0-	52	1	N	-0-		-0-
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		-0-
06		240 N	210	-0-	-30	-0-	62	1	N	-0-		-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-
*08		425 N	425	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-		-0-
*09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	66	1	N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
MUNOZ		WELL #:		1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12676	- 12688
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13122	- 13680
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.12870 - 13590	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13550 - 13662	
04	540 N	179	-0-	-361	-0-	179	2		N	-0-		-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-		-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-
08	961 N	609	-0-	-352	-0-	609	2		N	-0-		-0-
*09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-		-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	236380	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14490 - 14650	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 12982	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168 - 12876	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499 - 12883	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	775	1	2778	2	Y	41					58
						45	9									
05	3534 X	2643	-0-	-891	-0-	618	1	2025	2	Y	-0-					58
06	3330 X	1840	-0-	-1490	-0-	370	1	1451	2	Y	17					75
						19	9									
07	3441 X	1775	-0-	-1666	-0-	430	1	1345	2	Y	-0-					75
08	3720 X	1661	-0-	-2059	-0-	414	1	1247	2	Y	-0-					75
09	3600 X	1467	-0-	-2133	-0-	440	1	1027	2	Y	-0-					75

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021 - WELL PLUGGED 1-28-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021 - WELL PLUGGED 2-11-2021

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
 DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021 - WELL PLUGGED 3-10-2021

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021 - WELL PLUGGED 3-26-2021

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

04	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR	SUP	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ORION RESOURCES, INC. 625710
 RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

PLUGGED AND ABANDONED 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
 MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

04	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
06	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
07	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
08	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
09	P&A	COND	NO RPT -0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) TR OFFSHORE, LLC SUSSER ET AL		64115 102 863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF.	7409 - 7555		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044		
04	14602	12761	-0-	-1841	-0-	309 1 350 9	12102 2	N	318	293 1			105
05	11284	12194	-0-	910	910	309 1 306 9	11579 2	N	278	287 1			96
06	10920	11629	-0-	709	1619	309 1 278 9	11042 2	N	253	228 1			121
07	11284	11098	-0-	-186	1433	309 1 270 9	10519 2	N	245	288 1			78
08	11284	9725	-0-	-1559	-0-	309 1 245 9	9171 2	N	223	231 1			70
09	0	10427	-0-	10427	10427	309 1 264 9	9854 2	N	240	233 1			77

OIL AND GAS DIVISION

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	6698	5599	-0-	-1099	-0-	83 1 70 9	5446 2	N	64 59 1	21
05	4650	5355	-0-	705	705	83 1 61 9	5211 2	N	55 57 1	19
06	4500	5108	-0-	608	1313	83 1 56 9	4969 2	N	51 46 1	24
07	6407	4872	-0-	-1535	-0-	83 1 55 9	4734 2	N	50 58 1	16
08	4650	4258	-0-	-392	-0-	83 1 48 9	4127 2	N	44 46 1	14
09	0	4570	-0-	4570	4570	83 1 53 9	4434 2	N	48 47 1	15

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT	-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TR OFFSHORE, LLC 863725
 STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	58656	44493	-0-	-14163	-0-	797 1 735 9	42961 2	N	668 616 1	221
05	31341	42543	-0-	11202	11202	797 1 641 9	41105 2	N	583 602 1	202
06	30330	40581	-0-	10251	21453	797 1 585 9	39199 2	N	532 479 1	255
07	66524	38206	-0-	-28318	-0-	797 1 67 9	37342 2	N	61 151 1	165
08	36393	33867	-0-	-2526	-0-	797 1 513 9	32557 2	N	466 484 1	147
09	0	36333	-0-	36333	36333	797 1 554 9	34982 2	N	504 489 1	162

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
 STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)			64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC			863725									
STATE TRACT 882-S			WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)			64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)			64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
S/L 41338			WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)			64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)			64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955			TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS STATE LEASE 41338			WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MUY GRANDE			64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC			801177									
PETERS ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995			TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
PETERS ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989			TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE SWDS			WELL #: 1		RRCID -> 147364		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

MUY GRANDE (FANDANGO)				64138 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674	
04	7230	X	4802	-0-	-2428	-0-	528 1	4274 2	N	-0-		-0-
05	7471	X	4205	-0-	-3266	-0-	478 1	3727 2	N	-0-		-0-
06	7230	X	1824	-0-	-5406	-0-	237 1	1587 2	N	-0-		-0-
07	7471	X	2990	-0-	-4481	-0-	390 1	2600 3	N	-0-		-0-
08	6386	X	4094	-0-	-2292	-0-	620 1	3474 3	N	-0-		-0-
09	4800	X	3318	-0-	-1482	-0-	565 1	2753 3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380	
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	721 1	5841 2	N	-0-		-0-
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	743 1	5791 2	N	-0-		-0-
06	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	780 1	5233 2	N	-0-		-0-
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	742 1	4943 3	N	-0-		-0-
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	813 1	4555 3	N	-0-		-0-
*09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	961 1	4680 3	N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)		64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15423 - 15492		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND)		64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181666	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15664 - 15758		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	185280	COMPL. DATE	05/20/2001	TOTAL DEPTH	17950 PERF.15288 - 15480		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	194229	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	16381 PERF.15618 - 15744		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	2	RRCID ->	182387	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	16561 PERF.15312 - 16008		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:	5	RRCID ->	184775	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	17950 PERF.13450 - 15900		
04	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	790 1	6397 2	N	-0-		-0-
05	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	932 1	7272 2	N	-0-		-0-
06	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	1044 1	6999 2	N	-0-		-0-
07	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	1203 1	8015 3	N	-0-		-0-
08	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	1263 1	7077 3	N	-0-		-0-
*09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	1510 1	7355 3	N	-0-		-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PUIG		WELL #:		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015										

MUY MALO (6TH HINNANT)		64139 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
PUIG C		WELL #:		RRCID -> 234946		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391		
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2	Y	-0-	37
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	37
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-	37
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	Y	-0-	5
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-	5
*09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-	5

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CACTUS JACK "A"		WELL #:		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974		
04	9090 X	6814	-0-	-2276	-0-	6771	2	43 9	Y	39
05	9393 X	7322	-0-	-2071	-0-	7216	2	106 9	Y	96
06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6838	2	70 9	Y	64
07	7037 X	6672	-0-	-365	-0-	6604	2	68 9	Y	62
08	7316 X	6040	-0-	-1276	-0-	5981	2	59 9	Y	54
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-				Y	NO RPT

CACTUS JACK "B"		WELL #:		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
ADAMI, IRA RAY		003967								
ADAMI		WELL #:		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRISTAR OIL & GAS		871133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
MARTINEZ, ADAMI		003967								
		WELL #:		RRCID -> 130338		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425			N	NO RPT	-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//		64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
WRINKLE INC.				945179					
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	- 1886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666					
MICO		WELL #:		1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	- 3865
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NICHOLS (WESTAG)				65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666					
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3864	- 3874
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NICHOLS (2800)				65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO		
FARGO OIL & GAS, LLC				261666					
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. N/A	
04	1196	N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196 2	-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767 2	-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820 2	-0-
07	992	N	800	-0-	-192	B	-0-	800 2	-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	B	-0-		NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT
YTURRIA TOWN & IMP. CO.				6 C	RRCID -> 012279	COMPL. DATE 01/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2750	- 2765
04	581	N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2	-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858 2	-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	398 2	-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 2	-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-		NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.				2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH 4747	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
05	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
07	310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-46043			N	-0-			-0-
06	0 #	375	-0-	375 B	-45668	375 2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-45668			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-45668			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-45668			N	NO RPT			-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-			31
05	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			31
06	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			31
07	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			31
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

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

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

04	1440 N	1478	-0-	38 B	-6191	251 1	1199 3	Y	25	23 1						29
05	1426 N	1685	-0-	259 B	-5932	278 1	1375 3	Y	29	29 1						29
06	1560 N	1398	-0-	-162 B	-5932	223 1	1142 3	Y	30	8 1						51
07	1519 N	1419	-0-	-100 B	-5932	242 1	1142 3	Y	32	51 1						32
08	1674 N	1177	-0-	-497 B	-5932	191 1	962 3	Y	22	24 1						30
09	1410 N	1370	-0-	-40 B	-5932	275 1	1063 3	Y	29	31 1						28

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-5082			Y	-0-							-0-
08	0 N	764	-0-	764 B	-4318	116 1	582 3	Y	60	27 1						33
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4318	66 9		Y	-0-	17 1						16

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

04	150 N	152	-0-	2 B	-1536	24 1	115 3	Y	12	11 1						14
05	155 N	153	-0-	-2 B	-1536	23 1	113 3	Y	15	15 1						14
06	150 N	149	-0-	-1 B	-1536	22 1	110 3	Y	15	4 1						25
07	155 N	156	-0-	1 B	-1535	24 1	114 3	Y	16	25 1						16
08	155 N	128	-0-	-27 B	-1535	18 9	97 3	Y	11	12 1						15
09	150 N	164	-0-	14 B	-1521	12 9	117 3	Y	15	16 1						14

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			Y	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925															
NINE MILE PT. FLD CONS. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12111	PERF.10498	- 11110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	4500 X	4187	-0-	-313 B	-54488	683 1	235 9	3269 3	Y	214	200 1			250	
05	4650 X	4135	-0-	-515 B	-54488	651 1	273 9	3211 3	Y	248	255 1			243	
06	4590 X	3964	-0-	-626 B	-54488	600 1	275 9	3089 3	Y	250	67 1			426	
07	4743 X	4155	-0-	-588 B	-54488	678 1	283 9	3194 3	Y	257	420 1			263	
08	4743 X	3249	-0-	-1494 B	-54488	509 1	188 9	2552 3	Y	171	194 1			240	
09	4200 X	4234	-0-	34 B	-54454	823 1	232 9	3179 3	Y	211	236 1			215	

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428										COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10530	- 10550
04	450 N	613	-0-	163 B	-11743	85 1	121 9	407 3	Y	110	95 1			120	
05	465 N	808	-0-	343 B	-11400	97 1	230 9	481 3	Y	209	219 1			110	
06	450 N	934	-0-	484 B	-10916	128 1	149 9	657 3	Y	135	33 1			212	
07	465 N	707	-0-	242 B	-10674	98 1	149 9	460 3	Y	135	213 1			134	
08	806 N	1011	-0-	205 B	-10469	149 1	111 9	751 3	Y	101	105 1			130	
09	930 N	518	-0-	-412 B	-10469	72 1	166 9	280 3	Y	151	147 1			134	

NINE MILE PT.FLD.CONS. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10705	- 10867
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067				Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-99067				Y	-0-				-0-	
06	0 N	158	-0-	158 B	-98909	23 1	17 9	118 3	Y	15	2 1			13	
07	0 N	477	-0-	477 B	-98432	83 1		394 3	Y	-0-	8 1			5	
08	0 N	230	-0-	230 B	-98202	38 1		192 3	Y	-0-	5 1			-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-98202				Y	-0-				-0-	

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12085	PERF.10782	- 11830
04	450 N	436	-0-	-14 B	-7164	73 1	14 9	349 3	Y	13	12 1			15	
05	403 N	433	-0-	30 B	-7134	70 1	18 9	345 3	Y	16	15 1			16	
06	450 N	410	-0-	-40 B	-7134	64 1	17 9	329 3	Y	15	4 1			27	
07	465 N	434	-0-	-31 B	-7134	73 1		344 3	Y	15	26 1			16	
08	434 N	354	-0-	-80 B	-7134	57 1	12 9	285 3	Y	11	12 1			15	
09	420 N	461	-0-	41 B	-7093	91 1	17 9	353 3	Y	15	16 1			14	

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: ARANSAS							
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925											
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

04	3030 X	2566 -0-	-464 B	-142035	428 1	2048 3	Y	82	87 1		111
05	3131 X	2817 -0-	-314 B	-142035	90 9	2255 3	Y	96	102 1		105
06	2820 X	2710 -0-	-110 B	-142035	456 1	2183 3	Y	92	27 1		170
07	2666 X	2774 -0-	108 B	-141927	106 9	2202 3	Y	95	163 1		102
08	2790 X	2277 -0-	-513 B	-141927	426 1	1827 3	Y	78	78 1		102
09	2700 N	2896 -0-	196 B	-141731	101 9	2230 3	Y	81	96 1		87
					467 1						
					105 9						
					364 1						
					86 9						
					577 1						
					89 9						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556											
04	0 N	-0- -0-	-0- B	-5672			Y	-0-	2 1		-0-
05	527 N	115 -0-	-412 B	-5672	16 1	80 3	Y	17	15 1		2
06	180 N	199 -0-	19 B	-5653	19 9	150 3	Y	18	3 1		17
07	0 N	-0- -0-	-0- B	-5653	29 1			Y	-0-	10 1	7
08	T. A.	-0- -0-	-0- B	-5653	20 9			Y	-0-	3 1	4
09	T. A.	108 -0-	108 B	-5545	18 1	71 3	Y	17	11 1		10
					19 9						

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738											
04	354 N	354 -0-	-0- B	-0-	57 1	272 3	Y	23	22 1		28
05	341 N	341 -0-	-0- B	-0-	25 9	257 3	Y	29	29 1		28
06	259 N	259 -0-	-0- B	-0-	52 1	190 3	Y	29	8 1		49
07	155 N	152 -0-	-3 B	-0-	32 9	97 3	Y	31	49 1		31
*08	310 N	24 -0-	-286 B	-0-	37 1	20 3	Y	-0-	14 1		17
09	270 N	-0- -0-	-270 B	-0-	21 1		Y	-0-	9 1		8
					34 9						
					4 1						

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584											
04	0 N	-0- -0-	-0- B	-18545			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0- -0-	-186 B	-18545			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0- -0-	-0- B	-18545			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0- -0-	-0- B	-18545			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0- -0-	-0- B	-18545			Y	-0-			-0-
09	T. A.	338 -0-	338 B	-18207	60 1	232 3	Y	42	22 1		20
					46 9						

PI ENERGY, INC. 664190 TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930											
04	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012

OIL AND GAS DIVISION

NINE MILE POINT (I-7)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 142-154

65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	74	1	352	3	Y	134	92	1		115
						147	9								
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	57	51	1		121
						63	9								
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	84	1	433	3	Y	54	24	1		151
						59	9								
07	589 N	495	-0-	-94	-0-	77	1	363	3	Y	50	123	1		78
						55	9								
08	620 N	249	-0-	-371	-0-	26	1	132	3	Y	83	72	1		89
						91	9								
09	570 N	491	-0-	-79	-0-	87	1	338	3	Y	60	78	1		71
						66	9								

NORTH PASTURE (7250)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
R.H. WELDER -B-

66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
197688
WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

04	SHUT IN	8518	-0-	8518	8518	8342	2	176	9	N	160				217
05	SHUT IN	4932	-0-	4932	13450	4901	2	31	9	N	28				245
06	SHUT IN	5404	-0-	5404	18854	5370	2	34	9	N	31	161	1		115
07	SHUT IN	636	-0-	636	19490	622	2	14	9	N	13				128
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19490					N	8				136
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	19490					N	10				146

NUARE (J-29)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 284

66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

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

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 746

66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
483925
WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #:	5	RRCID ->	184935	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	6258	PERF.	2146 - 2154	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 690		WELL #:	2	RRCID ->	142045	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	6829	PERF.	2216 - 2220	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		627136										
		WELL #:	1	RRCID ->	270934	COMPL. DATE	04/20/2013	TOTAL DEPTH	6806	PERF.	2332 - 2340	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NUECES BAY (11220)		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	272044	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 13173	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NUECES BAY (12150)		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
STATE TRACT 706 GU		WELL #:	3	RRCID ->	270130	COMPL. DATE	09/16/2013	TOTAL DEPTH	12306	PERF.	13155 - 14068	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6285					Y	320	214
05	DLQ G-10	3428	-0-	3428	9713	22	1	3100	2	Y	278	203
						306	9					
06	2400 N	3454	-0-	1054	10767	38	1	3034	2	Y	347	135
						382	9					
07	3100 N	3833	-0-	733	11500	42	1	3334	2	Y	415	249
						457	9					
*08	15556	3020	-0-	-12536	-0-	35	1	2759	2	Y	205	168
						226	9					
09	0	3264	-0-	3264	3264	35	1	2748	2	Y	437	166
						481	9					

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

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401	
NUECES BAY ST 688													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404	
STATE TRACT 690 746 & 750 GU													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689				WELL #:		1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU				WELL #:		4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688				WELL #:		5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	-0-			5
09	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	9342			Y	NO RPT			5

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
MEGO RESOURCES, LLC 559362												
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	742 1	12202 3	N	421	386 1	259	
						463 9						
05	15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	909 1	13618 3	N	441	384 1	316	
						485 9						
06	13370 X	13370	-0-	-0-	-0-	660 1	12318 3	N	356	393 1	279	
						392 9						
07	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	771 1	16372 3	N	371	540 1	110	
						408 9						
08	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	763 1	12803 3	N	200	173 1	137	
						220 9						
*09	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	678 1	11970 3	N	262	194 1	205	
						288 9						

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014												
04	DLQ G-10	2503	-0-	2503	8428	23 1	2316 2	Y	149	174 1	69	
						164 9						
05	DLQ G-10	2285	-0-	2285	10713	2256 2	29 9	Y	26		95	
06	DLQ G-10	1967	-0-	1967	12680	19 1	1874 2	Y	67		162	
						74 9						
07	DLQ G-10	1940	-0-	1940	14620	19 1	1868 2	Y	48		210	
						53 9						
08	16759 X	2139	-0-	-14620	-0-	20 1	2023 2	Y	87	180 1	117	
						96 9						
09	0	2264	-0-	2264	2264	21 1	2027 2	Y	196	164 1	149	
						216 9						

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650												
04	DLQ G-10	6480	-0-	6480	20157	64 1	6305 2	Y	101	132 1	141	
						111 9						
05	DLQ G-10	6167	-0-	6167	26324	6111 2	56 9	Y	51	60 1	132	
06	DLQ G-10	4988	-0-	4988	31312	50 1	4886 2	Y	47	70 1	109	
						52 9						
07	DLQ G-10	6908	-0-	6908	38220	69 1	6778 2	Y	55		164	
						61 9						
08	45661 X	7441	-0-	-38220	-0-	73 1	7245 2	Y	112		276	
						123 9						
09	0	4788	-0-	4788	4788	48 1	4740 2	Y	-0-	107 1	169	

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617												
04	3780 X	440	-0-	-3340	-0-	4 1	436 2	N	-0-		154	
05	3906 X	3822	-0-	-84	-0-	3583 2	239 9	N	217	169 1	202	
06	3780 X	2080	-0-	-1700	-0-	21 1	2059 2	N	-0-		202	
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	22 1	2156 2	N	-0-		202	
08	3813 X	1209	-0-	-2604	-0-	11 1	1102 2	N	87	182 1	107	
						96 9						
09	0	3250	-0-	3250	3250	32 1	3116 2	N	93		200	
						102 9						

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

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//	66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//	627136									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:	6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	13759 - 13806	
04	DLQ G-10	583	-0-	583	3193	5 1	542 2	Y	33	46 1	47	
05	DLQ G-10	319	-0-	319	3512	166 2	153 9	Y	139	13 1	173	
06	3691 X	179	-0-	-3512	-0-	2 1	156 2	Y	19	91 1	101	
07	557 X	557	-0-	-0-	-0-	21 9	467 2	Y	77		178	
08	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	5 1		Y	-0-		178	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	85 9		Y	-0-	69 1	109	

OBLATE (FRIO 10200 SD)			66619 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
FOUR "S" MINERALS		WELL #:	1	RRCID ->	115556	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10207 - 10232	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OBLATE (V-2)			66619 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
SHARY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	116160	COMPL. DATE	02/21/1961	TOTAL DEPTH	11651	PERF.	11317 - 11356	
*03	1488 N	266	-0-	-1222	-0-	23 1	234 2	Y	8		166	
*04	1290 N	126	-0-	-1164	-0-	9 9						
*05	1023 N	461	-0-	-562	-0-	10 1	116 2	Y	-0-	166 1	166	
*06	300 N	58	-0-	-242	-0-	40 1	421 2	Y	-0-		-0-	
*07	124 N	102	-0-	-22	-0-	5 1	53 2	Y	-0-		-0-	
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	10 1	92 2	Y	-0-		-0-	
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	

ODEM			66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC			337080									
SMITH, N. R.		WELL #:	1	RRCID ->	071082	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6064 - 6188	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

WELDER, J.F. UNIT			WELL #:	B 22	RRCID ->	082590	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5813 - 5818
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO		
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3000 N	3628	-0-	628	628	362	1	3259	2	N	6	79
05	3100 N	3633	-0-	533	1161	3215	1	406	2	N	11	90
06	1498 N	337	-0-	-1161	-0-	139	1	186	2	N	11	101
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	104	1	282	2	N	5	106
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	346	1	179	2	N	6	112
09	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	112

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		66762 025		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO			
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WELDER, J. F.		WELL #:		B 10	RRCID ->	161056	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6008 - 6020
04	DLQ G-10	1475	-0-	1475	1475	202	1	1014	2	Y	235	323 1 20
05	DLQ G-10	661	-0-	661	2136	126	1	356	2	Y	163	159 1 24
06	DLQ G-10	588	-0-	588	2724	223	1	300	2	Y	59	72 1 11
07	DLQ G-10	660	-0-	660	3384	122	1	330	2	Y	189	176 1 24
*08	2800 N	723	-0-	-2077	1307	339	1	175	2	Y	190	108 1 106
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1307	209	9			Y	NO RPT	106

WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		C 41	RRCID ->	175349	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5896 - 6045
04	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1017	163	1	818	2	Y	33	24 1 38
05	DLQ G-10	587	-0-	587	1604	134	1	378	2	Y	68	62 1 44
06	DLQ G-10	580	-0-	580	2184	245	1	329	2	Y	5	4 1 45
07	DLQ G-10	594	-0-	594	2778	157	1	427	2	Y	9	9 1 45
*08	2800 N	873	-0-	-1927	851	569	1	293	2	Y	10	5 1 50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	851	11	9			Y	NO RPT	50

ODEM (MASSIVE FRIO)			//CONT.//	66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC			//CONT.//	337080									
WELDER, J. F. UNIT			WELL #:	B 8	RRCID ->	175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6818	PERF. 5452 -	5562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LANE, S. L.			WELL #:	11	RRCID ->	179252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5510 -	5514	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, J. F. UNIT			WELL #:	B 15 F	RRCID ->	180180	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5618 -	5978	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2615	-0-	2615	2615	685	1	1930	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	3964	-0-	3964	6579	1199	1	2453	2	Y	284	262 1	22
07	14B2 EXT	1064	-0-	1064	7643	312	9	655	2	Y	152	157 1	17
*08	8853 X	1210	-0-	-7643	-0-	242	1	549	2	Y	87	50 1	54
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	167	9			Y	NO RPT		54

WELDER, J.F. UNIT			WELL #:	B 22	RRCID ->	245287	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5432 -	6168	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WELDER, J. F. HEIRS			WELL #:	7SB	RRCID ->	249108	COMPL. DATE	07/14/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6122 -	6134	
04	DLQ G-10	2981	-0-	2981	2981	495	1	2486	2	Y	-0-		5
05	DLQ G-10	302	-0-	302	3283	79	1	223	2	Y	-0-		5
06	DLQ G-10	312	-0-	312	3595	133	1	179	2	Y	-0-		5
07	DLQ G-10	552	-0-	552	4147	149	1	403	2	Y	-0-		5
*08	2800 N	1268	-0-	-1532	2615	837	1	431	2	Y	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2615					Y	NO RPT		5

WELDER, J.F. UNIT			WELL #:	C 32	RRCID ->	263205	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5828 -	5968	
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	1979	318	1	1595	2	Y	60	44 1	47
05	DLQ G-10	861	-0-	861	2840	66	9	592	2	Y	54	49 1	52
06	DLQ G-10	1015	-0-	1015	3855	210	1	562	2	Y	31	25 1	58
07	DLQ G-10	1057	-0-	1057	4912	419	1	746	2	Y	33	32 1	59
*08	2800 N	596	-0-	-2204	2708	34	9	189	2	Y	37	18 1	78
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2708	275	1			Y	NO RPT		78

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080												
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080												
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080												
BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080												
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292				
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	134	1	672	2	N	6				92	
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	9	257	2	N	14				106	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	9	211	2	N	12				118	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	158	1	452	2	N	6				124	
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	13	9	194	2	N	6				130	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166	1			N	NO RPT				130	

ODEM (3500)				66762 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC				337080												
BOMER, E. T.		WELL #:		8	RRCID ->	221399	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	3495 - 3505				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
SALVADOR OIL, LLC		744509												
LANE, R. J.		WELL #:	3	RRCID ->	113893	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	3486 - 3492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
SMITH, H. A.		WELL #:	11	RRCID ->	148952	COMPL. DATE	11/26/1993	TOTAL DEPTH	7592	PERF.	4371 - 4375			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
LANE, S. L.		WELL #:	5	RRCID ->	161063	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	4585 - 4708			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH, M. C.		WELL #:	4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	4712 - 4718			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANE, S. L.		WELL #:	10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4733 - 4738			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
PARKER C. C. "A"		WELL #:	5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4398 - 4426			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	4982 -	4992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4975 -	5107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	4966 -	5012
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080											
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5178 -	5182
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
GTG OPERATING, LLC		337080											
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5169 -	5275
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5024 -	5127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S)		66762 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 22		RRCID -> 154900		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. F. WELDER UNIT		WELL #: C 31		RRCID -> 175229		COMPL. DATE 08/25/1971		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (5250)		66762 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
SMITH, H. A.		WELL #: 6		RRCID -> 051205		COMPL. DATE 08/26/1971		TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM (5500)		66762 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
C. C. PARKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 154614		COMPL. DATE 04/14/1995		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510				
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	201 1	1012 2	N	5			77
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	226 1	637 2	N	12			89
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	433 1	580 2	N	12			101
07	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	377 1	1023 2	N	13			114
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	599 1	308 2	N	13			127
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

ODEM (6700 -B-)		66762 798		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
GTG OPERATING, LLC		337080										
WELDER, J.F. UNIT		WELL #: C 29		RRCID -> 175424		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080				
04	DLQ G-10	58	-0-	58	160	8 1	43 2	Y	6	11 1		17
05	209 N	49	-0-	-160	-0-	11 1	32 2	Y	5	8 1		14
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	21 1	27 2	Y	4	5 1		13
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	15 1	40 2	Y	5	6 1		12
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	37 1	20 2	Y	6	3 1		15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		57	-0-	57		9 1		42 2	Y		5		4 1		84
05	DLQ G-10		53	-0-	53		6 9		35 2	Y		5				89
06	DLQ G-10	-0-		-0-			6 9			Y		5				94
07	DLQ G-10	54	-0-	54	110		13 1		35 2	Y		5	3 1			96
*08	220 N	56	-0-	-164	-0-		6 9		17 2	Y		5				101
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 POCO LLC 668802
 DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 GTG OPERATING, LLC 337080
 WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

04	DLQ G-10	55	-0-	55	167		8 1		40 2	Y		6	5 1			69
05	DLQ G-10	50	-0-	50	217		7 9		33 2	Y		5				74
06	DLQ G-10	53	-0-	53	270		6 9		21 1	Y		4				78
07	DLQ G-10	55	-0-	55	325		4 9		13 1	Y		6	5 1			79
*08	381 N	56	-0-	-325	-0-		7 9		17 2	Y		5				84
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		6 9			Y	NO RPT					84

OIL AND GAS DIVISION

OHERN (1600)		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284														
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 012361		COMPL. DATE 03/24/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 3		RRCID -> 012363		COMPL. DATE 05/17/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BENAVIDES, BRENNAN, -A-		WELL #: 4		RRCID -> 012364		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES		66892 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BRENNAN-BENAVIDES		WELL #: 57		RRCID -> 110510		COMPL. DATE 05/08/1984		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ONEIL (3450)		67346 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 155705		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420								
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	101 1	488 2	Y	-0-							21
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	86 1	359 2	Y	-0-							21
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	72 1	306 2	Y	-0-							21
07	620 N	255	-0-	-365	-0-	63 1	192 3	Y	-0-							21
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96 1	339 3	Y	-0-							21
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	117 1	459 3	Y	-0-							21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378								
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2250 N	2063	-0-	-187	-0-	354	1	1709	2	Y	-0-	15
05	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	415	1	1737	2	Y	-0-	15
06	2220 N	2076	-0-	-144	-0-	395	1	1681	2	Y	-0-	15
07	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	467	1	1412	3	Y	-0-	15
*08	2139 N	1810	-0-	-329	-0-	401	1	1409	3	Y	-0-	15
09	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	411	1	1611	3	Y	-0-	15

WELDER RANCH		WELL #: 24 U		RRCID -> 200745		COMPL. DATE 01/25/2004		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362				
04	810 N	733	-0-	-77	-0-	126	1	607	2	Y	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	145	1	608	2	Y	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	132	1	561	2	Y	-0-	-0-
07	744 N	499	-0-	-245	-0-	124	1	375	3	Y	-0-	-0-
08	744 N	466	-0-	-278	-0-	103	1	363	3	Y	-0-	-0-
*09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	155	1	606	3	Y	-0-	-0-

WELDER RANCH		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100				
04	600 N	485	-0-	-115	-0-	83	1	402	2	Y	-0-	5
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	2	Y	-0-	5
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	82	1	350	2	Y	-0-	5
07	496 N	333	-0-	-163	-0-	83	1	250	3	Y	-0-	5
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	91	1	321	3	Y	-0-	5
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	104	1	407	3	Y	-0-	5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738				
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	3	Y	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-	-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-	-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	112 1	542 2	Y	-0-			4
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	146 1	612 2	Y	-0-			4
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	167 1	711 2	Y	-0-			4
07	682 N	471	-0-	-211	-0-	117 1	354 3	Y	-0-			4
08	744 N	478	-0-	-266	-0-	106 1	372 3	Y	-0-			4
09	870 N	522	-0-	-348	-0-	106 1	416 3	Y	-0-			4

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

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

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - P/A 10/19/20

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - P/A 10/13/2020

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835												
PARR, HILDA		WELL #: 141R		RRCID -> 263944		COMPL. DATE 10/18/2011		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708												
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #: 115		RRCID -> 215828		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			67
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179												
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020														
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020														
PARR, HILDA		WELL #: 115		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020														
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 115		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020														

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020									

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020									

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
RODESSA OPERATING COMPANY		723592													
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005															

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978													
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	103	1	840	3	N	-0-				25
05	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	109	1	897	3	N	8	28	1		5
						9	9								
06	847 X	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	3	N	-0-				5
07	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				5
08	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				5
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1890 N	1352	-0-	-538	-0-	28	1	1324	3	N	-0-				-0-
05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1151	3	N	-0-				-0-
06	1740 N	1034	-0-	-706	-0-	25	1	1009	3	N	-0-				-0-
07	1395 N	1105	-0-	-290	-0-	30	1	1075	3	N	-0-				-0-
08	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	29	1	1055	3	N	-0-				-0-
09	0	977	-0-	977	-0-	25	1	952	3	N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3510 X	2990	-0-	-520	-0-	242	1	2748	3	N	-0-				56
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	302	1	3334	3	N	-0-				56
06	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	270	1	2998	3	N	-0-				56
07	3844 X	3558	-0-	-286	-0-	316	1	3242	3	N	-0-				56
08	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	329	1	3392	3	N	7				63
						8	9								
09	0	2818	-0-	2818	-0-	231	1	2587	3	N	-0-				63

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	28	1	1317	3	Y	-0-				57
05	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	37	1	1503	3	Y	1				58
						1	9								
06	690 X	191	-0-	-499	-0-	5	1	185	3	Y	1				59
						1	9								
07	1395 X	636	-0-	-759	-0-	17	1	619	3	Y	-0-				59
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	3	Y	-0-				59
*09	1500 X	864	-0-	-636	-0-	22	1	842	3	Y	-0-				59

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	45	1	2090	3	Y	-0-	1
05	2573 X	2403	-0-	-170	-0-	58	1	2344	3	Y	1	2
06	2550 X	2168	-0-	-382	-0-	52	1	2115	3	Y	1	3
07	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	54	1	1971	3	Y	-0-	3
08	2387 X	2081	-0-	-306	-0-	55	1	2023	3	Y	3	6
09	2310 X	1960	-0-	-350	-0-	51	1	1909	3	Y	-0-	6

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632				
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	52	1	737	3	N	-0-	62
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	76	1	1013	3	N	-0-	62
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	101	1	1128	3	N	-0-	62
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	82	1	914	3	N	-0-	62
08	1085 N	584	-0-	-501	-0-	44	1	540	3	N	-0-	62
*09	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	69	1	1020	3	N	-0-	62

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716				
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	115	1	5361	3	Y	-0-	55
05	5611 X	5509	-0-	-102	-0-	134	1	5375	3	Y	-0-	55
06	5730 X	4645	-0-	-1085	-0-	111	1	4534	3	Y	-0-	55
07	5921 X	4864	-0-	-1057	-0-	130	1	4731	3	Y	3	58
08	5921 X	4492	-0-	-1429	-0-	119	1	4354	3	Y	17	75
09	5490 X	4049	-0-	-1441	-0-	105	1	3944	3	Y	-0-	75

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647				
04	1980 X	1554	-0-	-426	-0-	33	1	1521	3	N	-0-	90
05	2046 X	1514	-0-	-532	-0-	37	1	1477	3	N	-0-	90
06	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	68	1	2773	3	N	-0-	90
07	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	75	1	2724	3	N	-0-	90
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	63	1	2326	3	N	-0-	90
09	2850 X	2556	-0-	-294	-0-	66	1	2490	3	N	-0-	90

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403				
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	8
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	8
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	8
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	8
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	8
09	0	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID ->	266229	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	5008	PERF.	5360	- 10440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	223 1	10413 3	Y	1			20
05	11098 X	10548	-0-	-550	-0-	256 1	10247 3	Y	41			61
*06	10770 X	9115	-0-	-1655	-0-	217 1	8884 3	Y	13			74
*07	11005 X	9079	-0-	-1926	-0-	242 1	8824 3	Y	12			86
*08	11005 X	8128	-0-	-2877	-0-	215 1	7913 3	Y	-0-			86
09	10650 X	8268	-0-	-2382	-0-	214 1	8054 3	Y	-0-			16

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID ->	266989	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	6753	PERF.	6871	- 11859
04	240 N	78	-0-	-162	-0-	3 1	75 3	N	-0-			17
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	N	-0-			17
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	2 1	37 3	N	-0-			17
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	3 1	62 3	N	-0-			17
08	155 N	26	-0-	-129	-0-	1 1	25 3	N	-0-			17
09	0	36	-0-	36	36	2 1	34 3	N	-0-			17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID ->	266992	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9169	- 12170
04	2820 X	1418	-0-	-1402	-0-	63 1	1355 3	N	-0-			-0-
05	2914 X	1827	-0-	-1087	-0-	87 1	1740 3	N	-0-			-0-
06	2880 X	1590	-0-	-1290	-0-	76 1	1514 3	N	-0-			-0-
07	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	106 1	1963 3	N	-0-			-0-
08	2976 X	1763	-0-	-1213	-0-	92 1	1671 3	N	-0-			-0-
09	0	1476	-0-	1476	1476	78 1	1398 3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID ->	267248	COMPL. DATE	07/20/2014	TOTAL DEPTH	5105	PERF.	5506	- 10210
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	62 1	2879 3	Y	-0-			55
05	3224 X	3069	-0-	-155	-0-	75 1	2988 3	Y	5			60
06	3120 X	2777	-0-	-343	-0-	66 1	2698 3	Y	12			72
07	3162 X	2671	-0-	-491	-0-	71 1	2600 3	Y	-0-			72
*08	3162 X	2440	-0-	-722	-0-	65 1	2375 3	Y	-0-			72
09	0	2451	-0-	2451	2451	63 1	2386 3	Y	2			70

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID ->	267615	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	7140	- 10175
04	5550 X	4726	-0-	-824	-0-	209 1	4504 3	N	12			116
05	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	284 1	5635 3	N	16			132
06	5550 X	5407	-0-	-143	-0-	263 1	5133 3	N	10			142
07	5301 X	5044	-0-	-257	-0-	252 1	4764 3	N	25	73 1		94
08	5952 X	5646	-0-	-306	-0-	297 1	5331 3	N	16	75 1		35
09	0	4912	-0-	4912	4912	251 1	4661 3	N	-0-			35

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 16H		RRCID -> 267793		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	INJECT.	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
04	5460 X	5227	-0-	-233	-0-	290 1	4937 3	N	-0-		20
05	5487 X	5271	-0-	-216	-0-	304 1	4958 3	N	8		28
06	5220 X	5165	-0-	-55	-0-	290 1	4875 3	N	-0-		28
07	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	339 1	5177 3	N	-0-		28
*08	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	321 1	4748 3	N	-0-		28
09	0	5081	-0-	5081	5081	300 1	4781 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 12H		RRCID -> 267867		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995			
04	7950 X	7465	-0-	-485	-0-	414 1	7044 3	N	6		19
05	7905 X	7738	-0-	-167	-0-	447 1	7289 3	N	2		21
06	7590 X	7325	-0-	-265	-0-	411 1	6914 3	N	-0-		21
07	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	482 1	7356 3	N	22		43
08	7750 X	7487	-0-	-263	-0-	473 1	6990 3	N	22	55 1	10
09	0	6320	-0-	6320	6320	373 1	5947 3	N	-0-		10

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 17H		RRCID -> 268247		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480			
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	22 1	1036 3	Y	-0-		15
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	19 1	757 3	Y	-0-		15
06	990 N	658	-0-	-332	-0-	16 1	642 3	Y	-0-		15
07	1085 N	596	-0-	-489	-0-	16 1	580 3	Y	-0-		15
08	775 N	627	-0-	-148	-0-	17 1	610 3	Y	-0-		15
09	660 N	533	-0-	-127	-0-	14 1	519 3	Y	-0-		15

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 14		RRCID -> 268570		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110			
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	3 1	153 3	Y	-0-		36
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4 1	160 3	Y	-0-		36
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3 1	131 3	Y	-0-		36
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 3	Y	-0-		36
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	4 1	141 3	Y	-0-		36
09	0	129	-0-	129	129	3 1	126 3	Y	-0-		36

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 4H		RRCID -> 268692		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843			
04	10590 X	9108	-0-	-1482	-0-	405 1	8703 3	N	-0-		21
05	10943 X	10687	-0-	-256	-0-	514 1	10173 3	N	-0-		21
06	10590 X	9348	-0-	-1242	-0-	455 1	8874 3	N	17		38
07	10199 X	8795	-0-	-1404	-0-	441 1	8323 3	N	28		66
08	10695 X	10071	-0-	-624	-0-	528 1	9479 3	N	58	117 1	7
09	0	8828	-0-	8828	8828	451 1	8377 3	N	-0-		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4735	-0-	-335	-0-	210	1	4525	3	N	-0-			33
05	5239 X	4699	-0-	-540	-0-	226	1	4473	3	N	-0-			33
06	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	233	1	4551	3	N	7			40
07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	252	1	4750	3	N	-0-			40
08	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	269	1	4827	3	N	1			41
09	0	4583	-0-	4583	4583	234	1	4347	3	N	2			43
						2	9							

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067														
04	5070 X	3798	-0-	-1272	-0-	168	1	3630	3	N	-0-			-0-
05	4898 X	4399	-0-	-499	-0-	211	1	4188	3	N	-0-			-0-
06	4740 X	2468	-0-	-2272	-0-	118	1	2350	3	N	-0-			-0-
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	246	1	4554	3	N	-0-			-0-
08	4495 X	4325	-0-	-170	-0-	226	1	4099	3	N	-0-			-0-
09	0	2871	-0-	2871	2871	151	1	2720	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192														
04	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	198	1	3365	3	N	3			24
05	3720 X	3702	-0-	-18	-0-	214	1	3488	3	N	-0-			24
06	3600 X	3111	-0-	-489	-0-	175	1	2936	3	N	-0-			24
07	3689 X	3609	-0-	-80	-0-	222	1	3387	3	N	-0-			24
08	3689 X	3194	-0-	-495	-0-	202	1	2992	3	N	-0-			24
09	0	3181	-0-	3181	3181	188	1	2993	3	N	-0-			24

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230														
04	1860 N	1297	-0-	-563	-0-	75	1	1222	3	N	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	65	1	986	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	864	-0-	-636	-0-	53	1	811	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	73	1	1073	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	890	-0-	-164	-0-	61	1	829	3	N	-0-			-0-
09	0	738	-0-	738	738	49	1	689	3	N	-0-			-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720														
04	4620 X	4398	-0-	-222	-0-	92	1	4306	3	N	-0-			88
05	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	111	1	4447	3	N	1			89
06	4410 X	4353	-0-	-57	-0-	104	1	4249	3	N	-0-			89
07	4557 X	3752	-0-	-805	-0-	100	1	3652	3	N	-0-			89
08	4557 X	4232	-0-	-325	-0-	112	1	4120	3	N	-0-			89
09	0	4512	-0-	4512	4512	116	1	4365	3	N	28			117
						31	9							

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730														
04	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	144	1	3116	3	Y	-0-			-0-
05	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	160	1	3180	3	Y	-0-			-0-
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	156	1	3126	3	Y	-0-			-0-
07	3534 X	3164	-0-	-370	-0-	162	1	3002	3	Y	-0-			-0-
08	3534 X	3100	-0-	-434	-0-	162	1	2938	3	Y	-0-			-0-
09	0	3000	-0-	3000	3000	158	1	2842	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		27H	RRCID ->	269288	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5735 - 10320	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	48	1	2254	3	Y	-0-	26
05		2759 X	2440	-0-	-319	-0-	59	1	2381	3	Y	-0-	26
06		2340 X	1938	-0-	-402	-0-	46	1	1892	3	Y	-0-	26
07		2418 X	2203	-0-	-215	-0-	59	1	2144	3	Y	-0-	26
08		2449 X	2410	-0-	-39	-0-	64	1	2346	3	Y	-0-	26
09		0	2196	-0-	2196	2196	57	1	2139	3	Y	-0-	26

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		23H	RRCID ->	269451	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	4817	PERF.	5367 - 10230	
04		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	69	1	3197	3	Y	58	97
							64	9					
*05		3286 X	3280	-0-	-6	-0-	78	1	3129	3	Y	66	163
							73	9					
*06		3240 X	3080	-0-	-160	-0-	72	1	2949	3	Y	54	217
							59	9					
*07		3348 X	3223	-0-	-125	-0-	86	1	3136	3	Y	1	218
							1	9					
*08		3348 X	2964	-0-	-384	-0-	78	1	2866	3	Y	18	77
							20	9			159	1	
09		3240 X	2738	-0-	-502	-0-	70	1	2633	3	Y	32	100
							35	9					

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #:		9H	RRCID ->	269586	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	5362	PERF.	5720 - 10703	
04		12600 X	10918	-0-	-1682	-0-	1101	1	9815	3	N	2	144
							2	9					
05		12772 X	11906	-0-	-866	-0-	1206	1	10700	3	N	-0-	144
06		12810 X	11602	-0-	-1208	-0-	1162	1	10440	3	N	-0-	144
07		13237 X	11668	-0-	-1569	-0-	1182	1	10486	3	N	-0-	144
08		12710 X	10094	-0-	-2616	-0-	1147	1	8947	3	N	-0-	57
09		11610 X	9521	-0-	-2089	-0-	875	1	8646	3	N	-0-	57

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		29H	RRCID ->	269689	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	5064	PERF.	5454 - 11380	
04		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	174	1	8097	3	Y	21	37
							23	9					
05		8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	203	1	8123	3	Y	3	40
							3	9					
06		7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	176	1	7225	3	Y	2	42
							2	9					
07		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	199	1	7230	3	Y	1	43
							1	9					
*08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	178	1	6537	3	Y	-0-	43
09		0	6717	-0-	6717	6717	174	1	6543	3	Y	-0-	32

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		28H	RRCID ->	270055	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	8680 - 13510	
04		6690 X	5982	-0-	-708	-0-	332	1	5650	3	N	-0-	12
05		6913 X	6106	-0-	-807	-0-	353	1	5753	3	N	-0-	12
06		6690 X	5770	-0-	-920	-0-	324	1	5443	3	N	3	15
							3	9					
07		6541 X	5776	-0-	-765	-0-	354	1	5411	3	N	10	25
							11	9					
08		6355 X	5741	-0-	-614	-0-	364	1	5377	3	N	-0-	25
09		0	5299	-0-	5299	5299	312	1	4987	3	N	-0-	25

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC														
ELLEN C.														
WELL #: 1H RRCID -> 270112												CAPACITY		
COMPL. DATE 11/05/2017												TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4350 X	1714	-0-	-2636	-0-	76	1	1638	3	N	-0-			38
05	4495 X	1177	-0-	-3318	-0-	56	1	1121	3	N	-0-			38
06	5400 X	1613	-0-	-3787	-0-	77	1	1536	3	N	-0-			38
07	5580 X	3296	-0-	-2284	-0-	169	1	3126	3	N	1			39
						1	9							
08	4681 X	2249	-0-	-2432	-0-	117	1	2132	3	N	-0-			39
09	0	1327	-0-	1327	1327	70	1	1257	3	N	-0-			39

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 31H RRCID -> 270122		
COMPL. DATE 07/25/2014												TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140		
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	105	1	4877	3	Y	-0-			79
05	7161 X	5039	-0-	-2122	-0-	123	1	4914	3	Y	2			81
						2	9							
06	6930 X	4407	-0-	-2523	-0-	105	1	4302	3	Y	-0-			81
07	5146 X	4332	-0-	-814	-0-	116	1	4216	3	Y	-0-			81
08	5146 X	3930	-0-	-1216	-0-	104	1	3823	3	Y	3			84
						3	9							
09	4980 X	4042	-0-	-938	-0-	104	1	3892	3	Y	42			126
						46	9							

MANN TRUST - STATE GAS UNIT												WELL #: 2H RRCID -> 270196		
COMPL. DATE 07/25/2014												TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757		
04	2640 N	2271	-0-	-369	-0-	48	1	2223	3	N	-0-			60
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	52	1	2067	3	N	-0-			60
06	2580 N	2135	-0-	-445	-0-	51	1	2084	3	N	-0-			60
07	2356 N	2159	-0-	-197	-0-	58	1	2101	3	N	-0-			60
08	2108 N	1896	-0-	-212	-0-	50	1	1846	3	N	-0-			60
09	0	1655	-0-	1655	1655	43	1	1612	3	N	-0-			60

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 30H RRCID -> 270214		
COMPL. DATE 07/26/2014												TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920		
04	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	151	1	7063	3	Y	29			51
						32	9							
05	8711 X	7674	-0-	-1037	-0-	186	1	7451	3	Y	34			85
						37	9							
06	7830 X	6630	-0-	-1200	-0-	158	1	6472	3	Y	-0-			85
07	8091 X	6878	-0-	-1213	-0-	184	1	6694	3	Y	-0-			85
08	7688 X	7276	-0-	-412	-0-	193	1	7083	3	Y	-0-			85
09	0	6596	-0-	6596	6596	170	1	6402	3	Y	22	89	1	18
						24	9							

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 32H RRCID -> 270268		
COMPL. DATE 08/08/2014												TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360		
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	70	1	3256	3	Y	-0-			37
05	4557 X	3373	-0-	-1184	-0-	82	1	3267	3	Y	22			59
						24	9							
06	3870 X	2525	-0-	-1345	-0-	60	1	2465	3	Y	-0-			59
07	3844 X	2691	-0-	-1153	-0-	72	1	2619	3	Y	-0-			59
08	3596 X	3061	-0-	-535	-0-	81	1	2980	3	Y	-0-			59
09	0	3230	-0-	3230	3230	84	1	3146	3	Y	-0-			59

ROSA V. BENAVIDES												WELL #: 33H RRCID -> 270270		
COMPL. DATE 08/11/2014												TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440		
04	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	103	1	4787	3	Y	-0-			37
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	131	1	5253	3	Y	-0-			37
06	5010 X	4454	-0-	-556	-0-	106	1	4348	3	Y	-0-			37
07	5053 X	4777	-0-	-276	-0-	128	1	4649	3	Y	-0-			37
08	5394 X	5077	-0-	-317	-0-	135	1	4942	3	Y	-0-			37
09	0	4139	-0-	4139	4139	107	1	4032	3	Y	-0-			37

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	76	1	3527	3	Y	-0-		12
05	4216 X	3838	-0-	-378	-0-	93	1	3745	3	Y	-0-		12
06	3900 X	3204	-0-	-696	-0-	76	1	3128	3	Y	-0-		12
07	4030 X	3481	-0-	-549	-0-	93	1	3388	3	Y	-0-		12
08	3844 X	3730	-0-	-114	-0-	99	1	3631	3	Y	-0-		12
09	0	3234	-0-	3234	3234	84	1	3150	3	Y	-0-		12

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660				
04	9780 X	9323	-0-	-457	-0-	196	1	9119	3	N	7		154
05	10106 X	9396	-0-	-710	-0-	229	1	9166	3	N	1		155
06	9780 X	8320	-0-	-1460	-0-	198	1	8122	3	N	-0-		155
07	10044 X	8396	-0-	-1648	-0-	224	1	8170	3	N	2		157
08	10044 X	7702	-0-	-2342	-0-	203	1	7454	3	N	41	182 1	16
09	0	7988	-0-	7988	7988	207	1	7779	3	N	2		18

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635				
04	6660 X	6642	-0-	-18	-0-	139	1	6494	3	N	8		77
05	6882 X	6368	-0-	-514	-0-	154	1	6169	3	N	41		118
06	6660 X	6021	-0-	-639	-0-	143	1	5870	3	N	7		125
07	6882 X	6429	-0-	-453	-0-	172	1	6256	3	N	1		126
08	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	180	1	6606	3	N	68	169 1	25
09	0	6838	-0-	6838	6838	177	1	6661	3	N	-0-		25

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014			TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950				
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	271	1	5844	3	N	40		143
05	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	317	1	6305	3	N	-0-		143
06	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	294	1	5867	3	N	-0-		143
07	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	343	1	6360	3	N	-0-		143
08	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	348	1	6331	3	N	10		153
09	0	5792	-0-	5792	5792	305	1	5486	3	N	1		154

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775				
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	133	1	6211	3	Y	-0-		10
05	7471 X	6785	-0-	-686	-0-	165	1	6620	3	Y	-0-		10
06	6750 X	5502	-0-	-1248	-0-	131	1	5371	3	Y	-0-		10
07	6913 X	6164	-0-	-749	-0-	165	1	5999	3	Y	-0-		10
08	6789 X	5609	-0-	-1180	-0-	149	1	5460	3	Y	-0-		10
09	0	5224	-0-	5224	5224	135	1	5078	3	Y	10		20

						11	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	213	1	9943	3	Y	7	35	
05	12152 X	10998	-0-	-1154	-0-	268	1	10724	3	Y	5	40	
06	11010 X	9148	-0-	-1862	-0-	218	1	8930	3	Y	-0-	40	
07	11377 X	9969	-0-	-1408	-0-	266	1	9677	3	Y	24	64	
08	11005 X	10458	-0-	-547	-0-	277	1	10157	3	Y	22	86	
09	10650 X	9344	-0-	-1306	-0-	242	1	9079	3	Y	21	89 1	18
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985				
04	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	98	1	4572	3	Y	-0-	16	
05	5673 X	5057	-0-	-616	-0-	123	1	4934	3	Y	-0-	16	
06	5400 X	4157	-0-	-1243	-0-	99	1	4058	3	Y	-0-	16	
07	5580 X	4619	-0-	-961	-0-	123	1	4496	3	Y	-0-	16	
08	5053 X	4889	-0-	-164	-0-	129	1	4745	3	Y	14	30	
09	0	4466	-0-	4466	4466	116	1	4350	3	Y	-0-	30	
LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455				
04	6180 X	2831	-0-	-3349	-0-	174	1	2657	3	N	-0-	42	
05	6386 X	6246	-0-	-140	-0-	412	1	5834	3	N	-0-	42	
06	6180 X	5650	-0-	-530	-0-	390	1	5260	3	N	-0-	42	
07	5828 X	4835	-0-	-993	-0-	355	1	4480	3	N	-0-	42	
08	6231 X	4922	-0-	-1309	-0-	384	1	4538	3	N	-0-	42	
09	0	4454	-0-	4454	4454	325	1	4129	3	N	-0-	42	
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938				
04	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	94	1	4407	3	Y	1	33	
05	7068 X	6585	-0-	-483	-0-	160	1	6394	3	Y	28	61	
06	5640 X	4850	-0-	-790	-0-	115	1	4735	3	Y	-0-	61	
07	5270 X	4803	-0-	-467	-0-	128	1	4675	3	Y	-0-	61	
08	6572 X	5422	-0-	-1150	-0-	144	1	5278	3	Y	-0-	61	
09	6360 X	4882	-0-	-1478	-0-	127	1	4755	3	Y	-0-	61	
RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512				
04	8520 X	7980	-0-	-540	-0-	351	1	7581	3	N	44	152	
05	8680 X	8114	-0-	-566	-0-	387	1	7696	3	N	28	180	
06	8400 X	7694	-0-	-706	-0-	366	1	7320	3	N	7	187	
07	8587 X	8122	-0-	-465	-0-	415	1	7681	3	N	24	211	
08	8556 X	7809	-0-	-747	-0-	407	1	7400	3	N	2	213	
09	0	7350	-0-	7350	7350	387	1	6961	3	N	2	173 1	38

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	165	1	7699	3	Y	13		49
05	8153 X	7142	-0-	-1011	-0-	174	1	6966	3	Y	2	29 1	22
06	8070 X	7509	-0-	-561	-0-	179	1	7329	3	Y	1		23
07	8339 X	7710	-0-	-629	-0-	206	1	7503	3	Y	1		24
08	8308 X	7349	-0-	-959	-0-	195	1	7154	3	Y	-0-		24
09	0	5480	-0-	5480	5480	142	1	5338	3	Y	-0-		24
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345				
04	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	145	1	6779	3	Y	12		46
05	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	185	1	7430	3	Y	2	27 1	21
06	7260 X	6718	-0-	-542	-0-	160	1	6557	3	Y	1		22
07	7502 X	7077	-0-	-425	-0-	189	1	6887	3	Y	1		23
08	7626 X	6978	-0-	-648	-0-	185	1	6793	3	Y	-0-		23
09	0	6588	-0-	6588	6588	171	1	6417	3	Y	-0-		23
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978				
04	11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	241	1	11227	3	Y	20		79
05	13795 X	12158	-0-	-1637	-0-	296	1	11858	3	Y	4	47 1	36
06	13170 X	9921	-0-	-3249	-0-	236	1	9684	3	Y	1		37
07	13609 X	11844	-0-	-1765	-0-	317	1	11525	3	Y	2		39
08	13379 X	13379	-0-	-0-	-0-	355	1	13024	3	Y	-0-		39
09	0	11981	-0-	11981	11981	311	1	11670	3	Y	-0-		39
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045				
04	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	122	1	5705	3	Y	43		57
05	6975 X	6282	-0-	-693	-0-	153	1	6129	3	Y	-0-		57
06	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	122	1	4993	3	Y	-0-		57
07	6727 X	5656	-0-	-1071	-0-	151	1	5505	3	Y	-0-		57
08	6293 X	5944	-0-	-349	-0-	158	1	5786	3	Y	-0-		57
09	0	5415	-0-	5415	5415	140	1	5275	3	Y	-0-		57
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190				
04	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	92	1	4303	3	Y	25		80
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	113	1	4516	3	Y	-0-		80
06	4950 X	3868	-0-	-1082	-0-	92	1	3776	3	Y	-0-		80
07	5115 X	3986	-0-	-1129	-0-	107	1	3879	3	Y	-0-		80
08	4650 X	4292	-0-	-358	-0-	114	1	4178	3	Y	-0-		80
09	0	4092	-0-	4092	4092	106	1	3986	3	Y	-0-		80

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015				TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	160	1	7455	3	Y	13		51
05	8494 X	7779	-0-	-715	-0-	189	1	7587	3	Y	3	31 1	23
06	8130 X	5948	-0-	-2182	-0-	142	1	5805	3	Y	1		24
07	8401 X	8007	-0-	-394	-0-	214	1	7791	3	Y	2		26
08	8401 X	8282	-0-	-119	-0-	220	1	8062	3	Y	-0-		26
09	0	7418	-0-	7418	7418	192	1	7226	3	Y	-0-		26
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655			
04	9810 X	8652	-0-	-1158	-0-	383	1	8243	3	N	24		81
05	10137 X	9798	-0-	-339	-0-	470	1	9313	3	N	14		95
06	9810 X	7829	-0-	-1981	-0-	381	1	7426	3	N	20	101 1	14
07	10075 X	8973	-0-	-1102	-0-	450	1	8495	3	N	25		39
08	10075 X	9472	-0-	-603	-0-	499	1	8949	3	N	22		61
09	0	8200	-0-	8200	8200	419	1	7771	3	N	9		70
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015				TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650			
04	6030 X	5650	-0-	-380	-0-	250	1	5370	3	N	27		75
05	6107 X	5978	-0-	-129	-0-	287	1	5691	3	N	-0-		75
06	6150 X	5555	-0-	-595	-0-	270	1	5270	3	N	14	80 1	9
07	6355 X	5414	-0-	-941	-0-	272	1	5142	3	N	-0-		9
08	6355 X	5890	-0-	-465	-0-	310	1	5555	3	N	23		32
09	0	5608	-0-	5608	5608	286	1	5312	3	N	9		41
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629			
04	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	881	1	19027	3	N	39	169 1	102
05	19057 X	19057	-0-	-0-	-0-	909	1	18092	3	N	51	42 1	111
06	17760 X	15900	-0-	-1860	-0-	755	1	15086	3	N	54		165
07	20615 X	17428	-0-	-3187	-0-	890	1	16487	3	N	46		211
08	20615 X	16306	-0-	-4309	-0-	848	1	15408	3	N	45		256
09	0	15808	-0-	15808	15808	829	1	14925	3	N	49	181 1	124

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	4800 X	4502	-0-	-298	-0-	94	1	4361	3	N	43	103
05	4867 X	4828	-0-	-39	-0-	117	1	4677	3	N	31	70
06	4830 X	4285	-0-	-545	-0-	102	1	4183	3	N	-0-	70
07	4991 X	4585	-0-	-406	-0-	123	1	4462	3	N	-0-	70
08	4991 X	4429	-0-	-562	-0-	117	1	4311	3	N	1	71
09	0	4163	-0-	4163	4163	108	1	4055	3	N	-0-	71
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761			
04	3420 X	1972	-0-	-1448	-0-	87	1	1885	3	N	-0-	-0-
05	3534 X	1672	-0-	-1862	-0-	80	1	1592	3	N	-0-	-0-
06	3420 X	1570	-0-	-1850	-0-	75	1	1495	3	N	-0-	-0-
07	2883 X	1570	-0-	-1313	-0-	80	1	1490	3	N	-0-	-0-
08	2573 X	1355	-0-	-1218	-0-	71	1	1284	3	N	-0-	-0-
09	0	1216	-0-	1216	1216	64	1	1152	3	N	-0-	-0-
GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890			
04	6840 X	5333	-0-	-1507	-0-	112	1	5221	3	N	-0-	85
05	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	166	1	6654	3	N	-0-	85
06	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	154	1	6302	3	N	-0-	85
07	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	183	1	6652	3	N	-0-	85
08	6820 X	5628	-0-	-1192	-0-	149	1	5479	3	N	-0-	85
09	0	6160	-0-	6160	6160	160	1	6000	3	N	-0-	85
NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085			
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	40	1	1873	3	N	19	109
05	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	3	N	13	1
06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	49	1	1993	3	N	-0-	1
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	50	1	1830	3	N	-0-	1
08	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	47	1	1740	3	N	9	10
09	0	1724	-0-	1724	1724	45	1	1676	3	N	3	13
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449			
04	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	86	1	4011	3	Y	-0-	32
05	4836 X	4518	-0-	-318	-0-	110	1	4408	3	Y	-0-	32
06	4320 X	3963	-0-	-357	-0-	94	1	3869	3	Y	-0-	32
07	4464 X	4095	-0-	-369	-0-	109	1	3986	3	Y	-0-	32
08	4526 X	4280	-0-	-246	-0-	113	1	4167	3	Y	-0-	32
09	4380 X	4044	-0-	-336	-0-	105	1	3939	3	Y	-0-	32

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 43H		RRCID -> 275553		COMPL. DATE 10/09/2014			TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	57	1	2670	3	Y	-0-			32
05	3193 X	2675	-0-	-518	-0-	65	1	2610	3	Y	-0-			32
06	2970 X	2345	-0-	-625	-0-	56	1	2289	3	Y	-0-			32
07	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	67	1	2457	3	Y	-0-			32
08	2821 X	2731	-0-	-90	-0-	72	1	2659	3	Y	-0-			32
09	0	2319	-0-	2319	2319	60	1	2237	3	Y	20			52
						22	9							

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 275607		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149					
04	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	204	1	9515	3	N	-0-			62
05	9858 X	9143	-0-	-715	-0-	223	1	8920	3	N	-0-			62
06	10140 X	8487	-0-	-1653	-0-	202	1	8285	3	N	-0-			62
07	10478 X	8930	-0-	-1548	-0-	239	1	8691	3	N	-0-			62
08	10478 X	8780	-0-	-1698	-0-	233	1	8547	3	N	-0-			62
09	0	7984	-0-	7984	7984	207	1	7777	3	N	-0-			62

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 46H		RRCID -> 275686		COMPL. DATE 07/06/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737					
04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	111	1	5164	3	Y	-0-			79
05	5766 X	5216	-0-	-550	-0-	127	1	5087	3	Y	2			81
						2	9							
*06	5580 X	4567	-0-	-1013	-0-	109	1	4451	3	Y	6			87
						7	9							
*07	5580 X	4560	-0-	-1020	-0-	122	1	4437	3	Y	1			88
						1	9							
*08	5580 X	4131	-0-	-1449	-0-	109	1	3991	3	Y	28	88	1	28
						31	9							
09	5280 X	4032	-0-	-1248	-0-	105	1	3927	3	Y	-0-			17

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 47H		RRCID -> 275884		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773					
04	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	93	1	4314	3	Y	6			20
						7	9							
05	4774 X	4612	-0-	-162	-0-	112	1	4498	3	Y	2			22
						2	9							
06	4620 X	3887	-0-	-733	-0-	92	1	3788	3	Y	6			28
						7	9							
07	4712 X	3984	-0-	-728	-0-	106	1	3877	3	Y	1			29
						1	9							
*08	4712 X	3051	-0-	-1661	-0-	81	1	2970	3	Y	-0-			29
09	0	3575	-0-	3575	3575	93	1	3482	3	Y	-0-			23

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604					
04	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	201	1	9356	3	Y	20			64
						22	9							
05	10509 X	10034	-0-	-475	-0-	244	1	9790	3	Y	-0-			64
06	10020 X	6176	-0-	-3844	-0-	147	1	6029	3	Y	-0-			64
07	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	273	1	9948	3	Y	-0-			64
08	10044 X	9833	-0-	-211	-0-	260	1	9564	3	Y	8			72
						9	9							
09	0	8776	-0-	8776	8776	228	1	8548	3	Y	-0-			72

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	133	1	6183	3	Y	25				93
05	7037 X	6443	-0-	-594	-0-	28	9	6286	3	Y	-0-				93
06	6810 X	5711	-0-	-1099	-0-	157	1	5575	3	Y	-0-				93
07	6541 X	5796	-0-	-745	-0-	136	1	5635	3	Y	5				98
08	6541 X	5972	-0-	-569	-0-	155	1	5814	3	Y	-0-				98
*09	6330 X	3009	-0-	-3321	-0-	6	9	2931	3	Y	-0-				98
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860						
04	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	566	1	10199	3	Y	1				33
05	12524 X	10539	-0-	-1985	-0-	1	9	9903	3	Y	37				70
06	11880 X	9852	-0-	-2028	-0-	41	9	9271	3	Y	28	63	1		35
07	11811 X	9753	-0-	-2058	-0-	550	1	9157	3	Y	11				46
08	11129 X	9445	-0-	-1684	-0-	31	9	8855	3	Y	8				54
*09	10770 X	7634	-0-	-3136	-0-	581	1	7152	3	Y	7				61
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660						
04	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	797	1	14365	3	Y	33				77
05	16213 X	15341	-0-	-872	-0-	36	9	14455	3	Y	15				92
06	15690 X	14511	-0-	-1179	-0-	869	1	13647	3	Y	50	125	1		17
07	15717 X	14693	-0-	-1024	-0-	17	9	13799	3	Y	13				30
08	15717 X	14232	-0-	-1485	-0-	809	1	13337	3	Y	17				47
*09	15210 X	10362	-0-	-4848	-0-	14	9	9718	3	Y	-0-				47
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019			TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361						
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	121	1	5635	3	Y	-0-				70
05	7037 X	6392	-0-	-645	-0-	156	1	6236	3	Y	-0-				70
06	6630 X	5250	-0-	-1380	-0-	125	1	5125	3	Y	-0-				70
07	6851 X	5729	-0-	-1122	-0-	153	1	5576	3	Y	-0-				70
08	6386 X	6088	-0-	-298	-0-	161	1	5927	3	Y	-0-				70
*09	6180 X	5794	-0-	-386	-0-	150	1	5644	3	Y	-0-				70
HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703						
04	5670 X	5427	-0-	-243	-0-	355	1	5072	3	N	-0-				-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	421	1	5622	3	N	-0-				-0-
06	4830 X	3911	-0-	-919	-0-	321	1	3590	3	N	-0-				-0-
07	5611 X	2930	-0-	-2681	-0-	242	1	2688	3	N	-0-				-0-
08	6045 X	3359	-0-	-2686	-0-	251	1	3108	3	N	-0-				-0-
09	0	3703	-0-	3703	3703	236	1	3467	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
ELLEN C.		WELL #:		4H	RRCID ->	276249	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	6722	PERF.	7189 - 14272	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		10440 X	9691	-0-	-749	-0-	428	1	9246	3	N	15	63
05		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	17	9	9645	3	N	1	64
06		10410 X	9231	-0-	-1179	-0-	439	1	8772	3	N	18	82
07		10757 X	9946	-0-	-811	-0-	20	9	9417	3	N	19	101
08		10757 X	9679	-0-	-1078	-0-	505	1	9174	3	N	-0-	101
09		0	8584	-0-	8584	8584	451	1	8127	3	N	5	106

RETAMA RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	276313	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	6993 - 13362	
04		11880 X	10609	-0-	-1271	-0-	469	1	10131	3	N	8	19
05		12121 X	11206	-0-	-915	-0-	9	9	10670	3	N	-0-	19
06		11730 X	10393	-0-	-1337	-0-	536	1	9898	3	N	-0-	19
07		11718 X	10814	-0-	-904	-0-	495	1	10260	3	N	-0-	19
08		11718 X	10422	-0-	-1296	-0-	544	1	9876	3	N	2	21
09		0	10225	-0-	10225	10225	2	9	9677	3	N	10	31

REUTHINGER		WELL #:		8H	RRCID ->	276421	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	8972 - 14228	
04		7050 X	5560	-0-	-1490	-0-	246	1	5314	3	N	-0-	-0-
05		7285 X	5773	-0-	-1512	-0-	276	1	5497	3	N	-0-	-0-
06		6720 X	5372	-0-	-1348	-0-	256	1	5116	3	N	-0-	-0-
07		6696 X	5406	-0-	-1290	-0-	277	1	5129	3	N	-0-	-0-
08		6262 X	5405	-0-	-857	-0-	282	1	5123	3	N	-0-	-0-
09		0	5068	-0-	5068	5068	267	1	4801	3	N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #:		7H	RRCID ->	276487	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	8845 - 15111	
04		12660 X	11531	-0-	-1129	-0-	510	1	11021	3	N	-0-	-0-
05		12834 X	12020	-0-	-814	-0-	575	1	11445	3	N	-0-	-0-
06		12420 X	11440	-0-	-980	-0-	545	1	10895	3	N	-0-	-0-
07		12524 X	11793	-0-	-731	-0-	604	1	11189	3	N	-0-	-0-
08		12493 X	11764	-0-	-729	-0-	614	1	11150	3	N	-0-	-0-
09		0	10845	-0-	10845	10845	571	1	10274	3	N	-0-	-0-

NEEDMORE		WELL #:		7H	RRCID ->	277172	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	5500 - 12660	
04		12480 X	9794	-0-	-2686	-0-	205	1	9579	3	N	9	89
05		11656 X	10907	-0-	-749	-0-	10	9	10631	3	N	10	99
06		10500 X	8719	-0-	-1781	-0-	265	1	8510	3	N	1	100
07		10230 X	10157	-0-	-73	-0-	11	9	9885	3	N	1	101
08		10912 X	10114	-0-	-798	-0-	208	1	9837	3	N	8	109
09		0	9392	-0-	9392	9392	271	1	9147	3	N	2	111

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291												
NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	159	1	7432	3	Y	12		51
05		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	13	9	8425	3	Y	3	31 1	23
06		8160 X	7343	-0-	-817	-0-	210	1	7167	3	Y	1		24
07		8432 X	8025	-0-	-407	-0-	175	1	7809	3	Y	2		26
08		8649 X	8015	-0-	-634	-0-	214	1	7803	3	Y	-0-		26
09		0	7272	-0-	7272	-0-	189	1	7083	3	Y	-0-		26

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017				TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781				
04		18030 X	17895	-0-	-135	-0-	792	1	17103	3	N	-0-		-0-
05		18631 X	18050	-0-	-581	-0-	864	1	17186	3	N	-0-		-0-
06		18030 X	16864	-0-	-1166	-0-	804	1	16060	3	N	-0-		-0-
07		18507 X	17391	-0-	-1116	-0-	891	1	16500	3	N	-0-		-0-
08		18507 X	17294	-0-	-1213	-0-	902	1	16392	3	N	-0-		-0-
09		0	16595	-0-	16595	-0-	873	1	15722	3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015				TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313				
04		6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	138	1	6417	3	Y	7		53
05		7688 X	6606	-0-	-1082	-0-	161	1	6443	3	Y	2		55
06		7380 X	5867	-0-	-1513	-0-	139	1	5719	3	Y	8		63
07		7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	156	1	5664	3	Y	1		64
08		7192 X	5418	-0-	-1774	-0-	143	1	5258	3	Y	15		79
09		6570 X	5554	-0-	-1016	-0-	17	9	5410	3	Y	-0-		79

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014				TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306				
04		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	98	1	4557	3	Y	6		87
05		5239 X	4452	-0-	-787	-0-	108	1	4342	3	Y	2		89
06		5010 X	3593	-0-	-1417	-0-	85	1	3502	3	Y	5		94
07		4805 X	3816	-0-	-989	-0-	102	1	3704	3	Y	9		103
08		4805 X	3753	-0-	-1052	-0-	10	9	3634	3	Y	18	70 1	51
09		4650 X	4001	-0-	-649	-0-	99	1	3897	3	Y	-0-		51

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015				TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353				
04		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	422	1	7442	3	N	-0-		22
05		7936 X	5784	-0-	-2152	-0-	291	1	5493	3	N	-0-		22
06		9420 X	8424	-0-	-996	-0-	437	1	7866	3	N	110		132
07		9734 X	8276	-0-	-1458	-0-	121	9	7739	3	N	1		133
08		9734 X	9533	-0-	-201	-0-	536	1	8927	3	N	52	168 1	17
09		0	8926	-0-	8926	-0-	1	9	8405	3	N	5		22

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	111	1	5159	3	Y	9	37
05	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	145	1	5826	3	Y	2 22 1	17
06	7410 X	6051	-0-	-1359	-0-	144	1	5907	3	Y	-0-	17
07	7657 X	5738	-0-	-1919	-0-	153	1	5583	3	Y	2	19
08	5983 X	5547	-0-	-436	-0-	147	1	5400	3	Y	-0-	19
09	0	4912	-0-	4912	4912	127	1	4785	3	Y	-0-	19
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007			
04	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	215	1	10012	3	Y	-0-	49
05	11253 X	10273	-0-	-980	-0-	250	1	10023	3	Y	-0-	49
06	10890 X	9074	-0-	-1816	-0-	216	1	8858	3	Y	-0-	49
07	10850 X	9001	-0-	-1849	-0-	241	1	8760	3	Y	-0-	49
08	10850 X	8220	-0-	-2630	-0-	215	1	7909	3	Y	87 111 1	25
09	10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	218	1	8191	3	Y	4	29
HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415			
04	14670 X	11804	-0-	-2866	-0-	772	1	11032	3	N	-0-	-0-
05	14415 X	11001	-0-	-3414	-0-	766	1	10235	3	N	-0-	-0-
06	13140 X	8551	-0-	-4589	-0-	702	1	7849	3	N	-0-	-0-
07	13578 X	10297	-0-	-3281	-0-	851	1	9446	3	N	-0-	-0-
08	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1006	1	12456	3	N	-0-	-0-
09	0	9307	-0-	9307	9307	594	1	8713	3	N	-0-	-0-
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898			
04	28350 X	25290	-0-	-3060	-0-	1120	1	24170	3	N	-0-	133
05	28954 X	26097	-0-	-2857	-0-	1246	1	24797	3	N	49 134 1	48
06	28020 X	24080	-0-	-3940	-0-	1146	1	22893	3	N	37	85
07	28086 X	25486	-0-	-2600	-0-	1300	1	24066	3	N	109	194
08	27032 X	25060	-0-	-1972	-0-	1303	1	23677	3	N	73 208 1	59
09	0	22406	-0-	22406	22406	1178	1	21208	3	N	18	77
REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542			
04	9960 X	9740	-0-	-220	-0-	431	1	9309	3	N	-0-	-0-
05	9796 X	9752	-0-	-44	-0-	467	1	9285	3	N	-0-	-0-
06	9480 X	9112	-0-	-368	-0-	434	1	8678	3	N	-0-	-0-
07	10075 X	9232	-0-	-843	-0-	473	1	8759	3	N	-0-	-0-
08	10075 X	9544	-0-	-531	-0-	498	1	9046	3	N	-0-	-0-
09	0	8725	-0-	8725	8725	459	1	8266	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	17790 X	15678	-0-	-2112	-0-	696	1	14973	3	N	8	79
05	18383 X	17960	-0-	-423	-0-	863	1	17090	3	N	6	85
06	17790 X	16714	-0-	-1076	-0-	813	1	15848	3	N	48	133
07	17825 X	15031	-0-	-2794	-0-	755	1	14259	3	N	15 114 1	34
08	17949 X	16748	-0-	-1201	-0-	884	1	15864	3	N	-0-	34
09	0	13444	-0-	13444	13444	686	1	12741	3	N	15	49

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681												
04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	136	1	6340	3	Y	-0-	37
05	7192 X	6628	-0-	-564	-0-	161	1	6467	3	Y	-0-	37
06	7080 X	5752	-0-	-1328	-0-	137	1	5615	3	Y	-0-	37
07	7316 X	5664	-0-	-1652	-0-	151	1	5513	3	Y	-0-	37
08	7316 X	5305	-0-	-2011	-0-	141	1	5164	3	Y	-0-	37
*09	6480 X	5341	-0-	-1139	-0-	138	1	5203	3	Y	-0-	37

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854												
04	10890 X	10314	-0-	-576	-0-	681	1	9633	3	N	-0-	184
05	11253 X	10733	-0-	-520	-0-	762	1	9971	3	N	-0-	184
06	10710 X	10317	-0-	-393	-0-	716	1	9601	3	N	-0-	184
07	11067 X	9679	-0-	-1388	-0-	765	1	8913	3	N	1	185
08	10726 X	9423	-0-	-1303	-0-	788	1	8612	3	N	21 174 1	32
09	0	8930	-0-	8930	8930	687	1	8243	3	N	-0-	32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007												
04	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	72	1	3367	3	Y	-0-	104
05	3844 X	3482	-0-	-362	-0-	85	1	3397	3	Y	-0-	104
06	3720 X	3047	-0-	-673	-0-	73	1	2974	3	Y	-0-	104
07	3720 X	2834	-0-	-886	-0-	76	1	2758	3	Y	-0-	104
08	3720 X	2588	-0-	-1132	-0-	69	1	2516	3	Y	3 20 1	87
*09	3450 X	2595	-0-	-855	-0-	67	1	2528	3	Y	-0-	87

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393												
04	17970 X	15196	-0-	-2774	-0-	319	1	14877	3	N	-0-	122
05	18290 X	16020	-0-	-2270	-0-	390	1	15630	3	N	-0-	122
06	17160 X	15180	-0-	-1980	-0-	361	1	14819	3	N	-0-	122
07	16306 X	15024	-0-	-1282	-0-	402	1	14622	3	N	-0-	122
08	16027 X	15210	-0-	-817	-0-	403	1	14807	3	N	-0-	122
09	0	14355	-0-	14355	14355	372	1	13983	3	N	-0-	122

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291													
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	681	1	14713	3	Y	37	181
							41	9					
05		16563 X	16563	-0-	-0-	-0-	789	1	15700	3	Y	67	81
							74	9			167	1	
06		15840 X	14553	-0-	-1287	-0-	694	1	13858	3	Y	1	82
							1	9					
07		16368 X	13892	-0-	-2476	-0-	712	1	13180	3	Y	-0-	82
08		16554 X	9203	-0-	-7351	-0-	480	1	8720	3	Y	3	85
							3	9					
09		0	8995	-0-	8995	8995	473	1	8518	3	Y	4	89
							4	9					

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041													
04		8100 X	5873	-0-	-2227	-0-	260	1	5613	3	N	-0-	-0-
05		7440 X	6160	-0-	-1280	-0-	295	1	5865	3	N	-0-	-0-
06		7110 X	5609	-0-	-1501	-0-	267	1	5342	3	N	-0-	-0-
07		7347 X	6285	-0-	-1062	-0-	322	1	5963	3	N	-0-	-0-
08		7347 X	5886	-0-	-1461	-0-	307	1	5579	3	N	-0-	-0-
09		0	5382	-0-	5382	5382	283	1	5099	3	N	-0-	-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462													
04		126780 X	111247	-0-	-15533	-0-	4910	1	105996	3	N	310	220
							341	9					
05		131006 X	120004	-0-	-11002	-0-	5728	1	113942	3	N	304	164
							334	9					
06		126780 X	109428	-0-	-17352	-0-	5201	1	103917	3	N	282	269
							310	9					
07		126294 X	118778	-0-	-7516	-0-	6070	1	112418	3	N	264	174
							290	9					
08		124806 X	115053	-0-	-9753	-0-	5986	1	108744	3	N	294	106
							323	9					
09		0	98029	-0-	98029	98029	5154	1	92814	3	N	55	161
							61	9					

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591													
04		810 N	287	-0-	-523	-0-	13	1	274	3	N	-0-	16
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-	16
06		420 N	207	-0-	-213	-0-	10	1	197	3	N	-0-	16
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	N	-0-	16
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	57	1	1036	3	N	-0-	16
09		0	832	-0-	832	832	44	1	788	3	N	-0-	16

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925													
04		12120 X	9405	-0-	-2715	-0-	416	1	8989	3	N	-0-	136
05		12524 X	9830	-0-	-2694	-0-	470	1	9359	3	N	1	93
							1	9			44	1	
06		12120 X	8998	-0-	-3122	-0-	429	1	8569	3	N	-0-	93
07		11749 X	9669	-0-	-2080	-0-	495	1	9174	3	N	-0-	93
08		11005 X	8471	-0-	-2534	-0-	442	1	8029	3	N	-0-	93
09		0	8132	-0-	8132	8132	428	1	7704	3	N	-0-	93

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	311	1	6712	3	N	-0-		-0-
05	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	250	1	4971	3	N	-0-		-0-
06	5340 X	3332	-0-	-2008	-0-	159	1	3173	3	N	-0-		-0-
07	7254 X	3871	-0-	-3383	-0-	198	1	3673	3	N	-0-		-0-
08	7254 X	4863	-0-	-2391	-0-	254	1	4609	3	N	-0-		-0-
09	0	4932	-0-	4932	4932	259	1	4673	3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058				
04	16500 X	14817	-0-	-1683	-0-	656	1	14161	3	N	-0-		-0-
05	16461 X	15434	-0-	-1027	-0-	739	1	14695	3	N	-0-		-0-
06	16020 X	14609	-0-	-1411	-0-	696	1	13913	3	N	-0-		-0-
07	16554 X	15323	-0-	-1231	-0-	785	1	14538	3	N	-0-		-0-
08	16554 X	15019	-0-	-1535	-0-	784	1	14235	3	N	-0-		-0-
09	0	13806	-0-	13806	13806	726	1	13080	3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913				
04	18750 X	14618	-0-	-4132	-0-	646	1	13940	3	N	29	22 1	311
05	18290 X	15947	-0-	-2343	-0-	761	1	15131	3	N	50	157 1	204
06	17700 X	15086	-0-	-2614	-0-	719	1	14365	3	N	2		206
07	18290 X	15424	-0-	-2866	-0-	786	1	14561	3	N	70		276
08	17453 X	14598	-0-	-2855	-0-	760	1	13807	3	N	28		304
09	0	13968	-0-	13968	13968	733	1	13205	3	N	27	180 1	151

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975			TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A				
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2											
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A				
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	1005	24	1	981	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2277	33	1	1235	2	Y	4		4
06	1700 N	1135	-0-	-565	1712	31	1	1104	2	Y	-0-		4
07	2854 N	1142	-0-	-1712	-0-	33	1	1109	2	Y	-0-		4
08	0	1311	-0-	1311	1311	67	1	1244	2	Y	-0-		4
*09	0	4367	-0-	4367	5678	136	1	4230	2	Y	1		5

MATRIX		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976			TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A				
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-		2 1	65 2			Y	-0-	-0-
05		194 N	194	-0-	-0-	-0-		5 1	189 2			Y	-0-	-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-		5 1	167 2			Y	-0-	-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-		3 1	86 2			Y	-0-	-0-
08		0	19	-0-		19		1 1	18 2			Y	-0-	-0-
*09		0	143	-0-	143			4 1	139 2			Y	-0-	-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2				Y	-0-	-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2				Y	-0-	-0-
06		15 N	10	-0-	-5	-0-		10 2				Y	-0-	-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2				Y	-0-	-0-
08		0	12	-0-	12			1 1	11 2			Y	-0-	-0-
*09		0	24	-0-	24	36		1 1	23 2			Y	-0-	-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033														
04		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-		241 1	8805 2			N	-0-	-0-
05		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-		143 1	5284 2			N	3	3
								3 9						
06		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-		142 1	5034 2			N	-0-	2
07		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-		147 1	4963 2			N	1	3
								1 9						
08		0	4959	-0-	4959	4959		225 1	4734 2			N	-0-	3
*09		0	4778	-0-	4778	9737		145 1	4632 2			N	1	3
								1 9						

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834														
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-		27 1	882 2			N	-0-	-0-
05		1023 N	933	-0-	-90	-0-		25 1	908 2			N	-0-	-0-
06		900 N	753	-0-	-147	-0-		21 1	728 2			N	4	4
								4 9						
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-		23 1	788 2			N	4	8
								4 9						
*08		987 N	987	-0-	-0-	-0-		45 1	940 2			N	2	10
								2 9						
*09		814 N	814	-0-	-0-	-0-		27 1	787 2			N	-0-	10

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		3	RRCID ->	253496	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	5602 - 7562
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	60 1	1901 2	N	1	44 1		-0-
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	53 1	2231 2	N	22			22
06	2580 N	2219	-0-	-361	-0-	24 9	2162 2	N	3			25
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	54 1	2487 2	N	14			39
08	0	2494	-0-	2494	2494	3 9	2427 2	N	-0-			39
*09	0	2280	-0-	2280	4774	67 1	2211 2	N	7			46
						8 9						

MATRIX LAND CO.		WELL #:		12H	RRCID ->	256386	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	6099	PERF.	9240 - 11288
04	10110 X	1445	-0-	-8665	-0-	36 1	1409 2	Y	-0-	1 1		55
05	9548 X	1884	-0-	-7664	-0-	49 1	1825 2	Y	9			27
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	10 9	3314 2	Y	6			33
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	93 1	4498 2	Y	-0-			33
08	0	4420	-0-	4420	4420	7 9	4221 2	Y	5			38
09	0	1581	-0-	1581	6001	193 1	1536 2	Y	-0-			38
						6 9						
						45 1						

CERRITO B		WELL #:		8H	RRCID ->	258119	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	6078	PERF.	6442 - 9882
04	3000 X	2738	-0-	-262	-0-	473 1	2265 2	N	-0-			13
05	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	283 1	1757 2	N	4			17
06	3000 X	2930	-0-	-70	-0-	4 9	2516 2	N	-0-			17
07	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	414 1	2355 2	N	3			20
08	0	2782	-0-	2782	2782	417 1	2361 2	N	-0-			20
*09	0	2787	-0-	2787	5569	3 9	2363 2	N	1			18
						421 1						
						423 1						
						1 9						

CERRITO		WELL #:		5H	RRCID ->	258120	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	6090 - 10283
04	5220 X	4988	-0-	-232	-0-	130 1	4856 2	Y	2	15 1		-0-
05	5394 X	5045	-0-	-349	-0-	2 9	4909 2	Y	-0-			-0-
06	5250 X	4774	-0-	-476	-0-	136 1	4650 2	Y	-0-			-0-
07	5208 X	4933	-0-	-275	-0-	124 1	4796 2	Y	5			5
08	0	4795	-0-	4795	4795	131 1	4655 2	Y	-0-			5
09	0	4669	-0-	4669	9464	6 9	4522 2	Y	-0-			5
						140 1						
						147 1						

CERRITO B STATE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258367	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	6395 - 11655
04	5670 X	3588	-0-	-2082	-0-	642 1	2946 2	N	-0-			27
05	5549 X	3485	-0-	-2064	-0-	561 1	2921 2	N	3			30
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	3 9	4741 2	N	-0-			30
07	5518 X	5469	-0-	-49	-0-	786 1	4648 2	N	-0-			30
08	0	4687	-0-	4687	4687	821 1	3974 2	N	1			31
*09	0	4784	-0-	4784	9471	712 1	4057 2	N	1			32
						1 9						
						1 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231		CERRITO STATE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 259473		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	4410 X	3432	-0-	-978	-0-	90	1	3340	2	N	2	15	1	-0-
05	4557 X	3557	-0-	-1000	-0-	96	1	3461	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	3164	-0-	-1366	-0-	82	1	3082	2	N	-0-			-0-
07	4154 X	3215	-0-	-939	-0-	85	1	3130	2	N	-0-			-0-
08	0	3217	-0-	3217	3217	94	1	3123	2	N	-0-			-0-
09	0	3190	-0-	3190	6407	101	1	3089	2	N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #: 4		RRCID -> 260481		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7463 - 7604				
04	3000 N	1356	-0-	-1644	607	35	1	1292	2	Y	26	59	1	-0-
05	1899 N	1292	-0-	-607	-0-	35	1	1248	2	Y	8			8
06	1260 N	913	-0-	-347	-0-	23	1	884	2	Y	5			13
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	921	2	Y	4			17
08	0	931	-0-	931	931	27	1	904	2	Y	-0-			17
*09	0	900	-0-	900	1831	28	1	871	2	Y	1			18

CERRITO STATE		WELL #: 10		RRCID -> 260667		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 9677		PERF. 5760 - 8848				
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*04	T. A.	106	-0-	106	106	3	1	103	2	Y	-0-			15
*05	T. A.	61	-0-	61	167	2	1	59	2	Y	-0-			15
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			15
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-			-0-

CERRITO A STATE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 261875		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF.10440 - 12760				
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	112	1	4163	2	N	-0-	20	1	-0-
05	4371 X	4285	-0-	-86	-0-	115	1	4161	2	N	8			8
06	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	100	1	3752	2	N	4			12
07	4464 X	3851	-0-	-613	-0-	102	1	3749	2	N	-0-			8
08	0	3788	-0-	3788	3788	111	1	3677	2	N	-0-			8
09	0	3612	-0-	3612	7400	114	1	3496	2	N	2			10

CERRITO		WELL #: 13H		RRCID -> 261879		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 6187 - 11036				
04	5370 X	4449	-0-	-921	-0-	369	1	4076	2	N	4	5	1	19
05	5518 X	4496	-0-	-1022	-0-	366	1	4113	2	N	15			34
06	4980 X	4633	-0-	-347	-0-	405	1	4224	2	N	4	19	1	19
07	5146 X	4730	-0-	-416	-0-	399	1	4325	2	N	5			24
08	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	414	1	4156	2	N	-0-			24
09	4440 X	4068	-0-	-372	-0-	376	1	3691	2	N	1			24

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO B		WELL #:		14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2400 X	2	-0-	-2398	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0	1635	-0-	1635	1635	157 1	1478 2	N	-0-			-0-

CERRITO B		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585
04		17169 X	17169	-0-	-0-	-0-	2205 1	14912 2	N	47	79 1	-0-
05		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	2381 1	13613 2	N	23		23
06		14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	2280 1	11712 2	N	7		30
07		13389 X	13389	-0-	-0-	-0-	2381 1	10999 2	N	8		38
08		0	12678	-0-	12678	12678	2368 1	10304 2	N	5		43
*09		0	11313	-0-	11313	23991	2147 1	9164 2	N	2		45

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511
04		6540 X	5688	-0-	-852	-0-	471 1	5215 2	N	2	5 1	19
05		6665 X	6302	-0-	-363	-0-	526 1	5772 2	N	4		23
06		6030 X	5872	-0-	-158	-0-	495 1	5374 2	N	3	19 1	7
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	531 1	5755 2	N	1		8
08		6231 X	6205	-0-	-26	-0-	513 1	5690 2	N	2		10
09		6090 X	5030	-0-	-1060	-0-	456 1	4572 2	N	2		12

CERRITO		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752
04		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	241 1	7190 2	N	1	1 1	27
05		4588 X	4127	-0-	-461	-0-	100 1	3715 2	N	284	147 1	164
06		4530 X	3781	-0-	-749	-0-	103 1	3663 2	N	14	129 1	49
07		4464 X	2952	-0-	-1512	-0-	85 1	2852 2	N	14	21 1	42
08		0	2432	-0-	2432	2432	113 1	2310 2	N	8		50
09		0	2590	-0-	2590	5022	85 1	2488 2	N	15	40 1	25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	37 1	1647 2		N	1			16
						1 9							
05	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	39 1	1625 2		N	-0-			16
06	1800 N	1412	-0-	-388	-0-	34 1	1372 2		N	5	16 1		5
						6 9							
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	34 1	1307 2		N	-0-			5
08	0	1238	-0-	1238	1238	33 1	1205 2		N	-0-			5
*09	0	1246	-0-	1246	2484	33 1	1213 2		N	-0-			5

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022													
04	6660 X	5654	-0-	-1006	-0-	148 1	5506 2		N	-0-			32
05	6603 X	6142	-0-	-461	-0-	166 1	5967 2		N	8			40
						9 9							
06	6210 X	5228	-0-	-982	-0-	135 1	5089 2		N	4			44
						4 9							
07	6386 X	5239	-0-	-1147	-0-	139 1	5088 2		N	11			55
						12 9							
08	0	5098	-0-	5098	5098	149 1	4948 2		N	1			56
						1 9							
09	0	4830	-0-	4830	9928	152 1	4678 2		N	-0-	9 1		47

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093													
04	4290 X	3853	-0-	-437	-0-	84 1	3759 2		N	9	42 1		-0-
						10 9							
05	4309 X	4030	-0-	-279	-0-	93 1	3929 2		N	7			7
						8 9							
06	4170 X	3643	-0-	-527	-0-	89 1	3553 2		N	1			8
						1 9							
07	4154 X	3704	-0-	-450	-0-	94 1	3606 2		N	4			12
						4 9							
08	0	3667	-0-	3667	3667	98 1	3567 2		N	2			14
						2 9							
09	0	3506	-0-	3506	7173	93 1	3413 2		N	-0-			14

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228													
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	45 1	1951 2		N	1	29 1		-0-
						1 9							
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	50 1	2126 2		N	-0-			-0-
06	2010 N	1809	-0-	-201	-0-	44 1	1752 2		N	12			12
						13 9							
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	48 1	1861 2		N	-0-			12
08	0	1727	-0-	1727	1727	46 1	1681 2		N	-0-			12
*09	0	1384	-0-	1384	3111	37 1	1347 2		N	-0-			12

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683													
*04	6840 X	5024	-0-	-1816	-0-	131 1	4893 2		N	-0-			-0-
05	6603 X	5069	-0-	-1534	-0-	137 1	4919 2		N	12			12
						13 9							
06	5970 X	4869	-0-	-1101	-0-	126 1	4735 2		N	7			19
						8 9							
07	5580 X	4814	-0-	-766	-0-	127 1	4668 2		N	17			36
						19 9							
08	0	4659	-0-	4659	4659	136 1	4523 2		N	-0-			36
09	0	4461	-0-	4461	9120	141 1	4320 2		N	-0-	16 1		5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	83	1	1893	2	N	6		102
05	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	79	1	1802	2	N	11	17 1	96
06	2190 N	2125	-0-	-65	-0-	89	1	2026	2	N	9	6 1	99
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	84	1	1886	2	N	12		111
*08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1670	2	N	12		46
*09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	87	1	1946	2	N	26		72

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

*01	6293 X	5764	-0-	-529	-0-	246	1	5508	2	N	9		17
*02	5516 X	5232	-0-	-284	-0-	220	1	5001	2	N	10		27
*03	6107 X	5933	-0-	-174	-0-	238	1	5680	2	N	14		41
04	5910 X	5806	-0-	-104	-0-	244	1	5541	2	N	19		60
05	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	270	1	6054	2	N	15	49 1	26
06	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	256	1	5835	2	N	-0-	8 1	18
07	5921 X	5824	-0-	-97	-0-	248	1	5559	2	N	15		33
08	6014 X	5537	-0-	-477	-0-	233	1	5283	2	N	19		52
09	6150 X	5672	-0-	-478	-0-	243	1	5405	2	N	22		74

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

*01	6355 X	5668	-0-	-687	-0-	242	1	5415	2	N	10		11
*02	5740 X	5430	-0-	-310	-0-	229	1	5189	2	N	11		22
*03	6355 X	6091	-0-	-264	-0-	244	1	5832	2	N	14		36
04	6150 X	5762	-0-	-388	-0-	243	1	5491	2	N	25		61
05	6107 X	4399	-0-	-1708	-0-	187	1	4134	2	N	71	51 1	81
06	5460 X	4583	-0-	-877	-0-	189	1	4315	2	N	72	76 1	77
07	5642 X	4964	-0-	-678	-0-	213	1	4729	2	N	20		97
08	5952 X	5166	-0-	-786	-0-	221	1	4930	2	N	14		111
09	5760 X	5080	-0-	-680	-0-	217	1	4837	2	N	24		135

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	508 1	4571 2	Y	102	111 1		164	
*04	4860 X	4667	-0-	-193	-0-	112 9	4143 2	Y	23	50 1		137	
05	5022 X	4481	-0-	-541	-0-	499 1	3940 2	Y	19	92 1		64	
06	5100 X	3438	-0-	-1662	-0-	25 9	3047 2	Y	17			81	
07	5270 X	3976	-0-	-1294	-0-	520 1	3547 2	Y	6			87	
08	0	4492	-0-	4492	4492	21 9	3953 2	Y	14			101	
09	0	3945	-0-	3945	8437	372 1	3460 2	Y	16	47 1		70	
						19 9							
						18 9							
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
*01	4061 X	3494	-0-	-567	-0-	149 1	3336 2	N	8			50	
*02	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	9 9	3015 2	N	10			60	
*03	3906 X	3575	-0-	-331	-0-	133 1	3426 2	N	5			65	
*04	3780 X	3388	-0-	-392	-0-	11 9	3238 2	N	12			77	
05	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	143 1	3644 2	N	9	30 1		56	
06	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	6 9	3479 2	N	40			96	
07	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	137 1	3197 2	N	41	52 1		85	
08	0	3435	-0-	3435	3435	13 9	3236 2	N	51	76 1		60	
09	0	3537	-0-	3537	6972	163 1	3365 2	N	19			79	
						10 9							
						153 1							
						44 9							
						141 1							
						45 9							
						143 1							
						56 9							
						151 1							
						21 9							
CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
04	7950 X	7656	-0-	-294	-0-	171 1	7485 2	N	-0-	22 1		-0-	
05	8215 X	8129	-0-	-86	-0-	188 1	7922 2	N	17			17	
06	7950 X	7578	-0-	-372	-0-	19 9	7388 2	N	5			22	
07	8060 X	7327	-0-	-733	-0-	184 1	7141 2	N	-0-			21	
08	7905 X	6876	-0-	-1029	-0-	184 1	6692 2	N	-0-			21	
09	7860 X	6262	-0-	-1598	-0-	168 1	6094 2	N	-0-			21	
CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
04	10140 X	8920	-0-	-1220	-0-	198 1	8718 2	N	4	24 1		3	
05	10106 X	8279	-0-	-1827	-0-	4 9	8071 2	N	15			18	
06	9600 X	7453	-0-	-2147	-0-	191 1	7273 2	N	-0-			18	
07	9610 X	7593	-0-	-2017	-0-	17 9	7394 2	N	6			24	
08	0	6023	-0-	6023	6023	180 1	5860 2	N	1			25	
09	0	5197	-0-	5197	11220	192 1	5057 2	N	-0-			25	
						7 9							
						1 9							
						162 1							
						1 9							
						140 1							

OWEN (OLMOS)			//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB	
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//			254231										
CERRITO-MATRIX UNIT A			WELL #: 22H		RRCID -> 275507	COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 5916	PERF. 6422	- 13762			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

CERRITO STATE					WELL #: 29H	RRCID -> 275529	COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 5975	PERF. 6229	- 12128		
04	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	214	1	7991 2	Y	-0-			-0-
05	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	233	1	8380 2	Y	-0-			-0-
06	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	185	1	6935 2	Y	-0-			-0-
07	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	174	1	6367 2	Y	-0-			-0-
08	0	6482	-0-	6482	6482	189	1	6293 2	Y	-0-			-0-
09	0	5891	-0-	5891	12373	186	1	5705 2	Y	-0-			-0-

GARNER-SCHUBERT					WELL #: 2H	RRCID -> 275556	COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 5652	PERF. 6156	- 9232		
04	4080 X	3777	-0-	-303	-0-	401	1	3359 2	Y	15	43	1	51
05	4216 X	3529	-0-	-687	-0-	410	1	3082 2	Y	34	31	1	54
06	4260 X	3540	-0-	-720	-0-	419	1	3110 2	Y	10			64
07	4402 X	4290	-0-	-112	-0-	457	1	3821 2	Y	11			75
08	4402 X	3503	-0-	-899	-0-	406	1	3082 2	Y	14			89
09	3780 X	3650	-0-	-130	-0-	421	1	3212 2	Y	15	57	1	47

VELA-GILPIN UNIT					WELL #: 1H	RRCID -> 276067	COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 6087	PERF. 6614	- 14464		
*02	4872 X	4312	-0-	-560	-0-	181	1	4120 2	N	10			36
*03	5394 X	4914	-0-	-480	-0-	197	1	4696 2	N	19			55
*04	5220 X	4526	-0-	-694	-0-	189	1	4322 2	N	14			69
05	4867 X	4857	-0-	-10	-0-	207	1	4639 2	N	10	40	1	39
06	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	213	1	4863 2	N	22			61
07	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	238	1	5300 2	N	33	27	1	67
08	0	5371	-0-	5371	5371	227	1	5107 2	N	34	24	1	77
09	0	4636	-0-	4636	10007	198	1	4418 2	N	18			95

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*03		10075 X	8304	-0-	-1771	-0-	212	1	8092	2	N	-0-		10
*04		9510 X	6565	-0-	-2945	-0-	170	1	6395	2	N	-0-		10
*05		9703 X	8395	-0-	-1308	-0-	226	1	8147	2	N	20		30
	06	9390 X	7686	-0-	-1704	-0-	199	1	7476	2	N	10		40
	07	8959 X	7865	-0-	-1094	-0-	209	1	7654	2	N	2		42
	08	0	7844	-0-	7844	7844	229	1	7607	2	N	7		49
	09	0	7697	-0-	7697	15541	243	1	7454	2	N	-0-	34 1	15

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
*01	DLQ	G-10	5021	-0-	5021	21083	102	1	4919	2	Y	-0-	4 1	25
*02		25104 X	4021	-0-	-21083	-0-	88	1	3933	2	Y	-0-	8 1	17
*03		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	95	1	3954	2	Y	-0-	6 1	11
*04		5160 X	3925	-0-	-1235	-0-	97	1	3827	2	Y	1	1 1	11
							1	9						
*05		5208 X	3992	-0-	-1216	-0-	105	1	3874	2	Y	12		23
							13	9						
*06		4860 X	3630	-0-	-1230	-0-	100	1	3530	2	Y	-0-	1 1	22
07		4464 X	3579	-0-	-885	-0-	103	1	3474	2	Y	2		24
							2	9						
08		4061 X	3858	-0-	-203	-0-	171	1	3685	2	Y	2		26
							2	9						
09		3930 X	2875	-0-	-1055	-0-	80	1	2795	2	Y	-0-	1 1	25

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
04		15060 X	14385	-0-	-675	-0-	376	1	14009	2	N	-0-	25 1	-0-
05		15562 X	14125	-0-	-1437	-0-	382	1	13743	2	N	-0-		-0-
06		14970 X	13042	-0-	-1928	-0-	338	1	12693	2	N	10		10
							11	9						
07		14725 X	13254	-0-	-1471	-0-	352	1	12902	2	N	-0-		10
08		0	9021	-0-	9021	9021	252	1	8767	2	N	2		12
							2	9						
09		0	9115	-0-	9115	18136	285	1	8830	2	N	-0-		12

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
04		9840 X	8477	-0-	-1363	-0-	222	1	8255	2	N	-0-	22 1	-0-
05		9672 X	8376	-0-	-1296	-0-	224	1	8152	2	N	-0-		-0-
06		9180 X	8076	-0-	-1104	-0-	209	1	7854	2	N	12		12
							13	9						
07		9021 X	7962	-0-	-1059	-0-	211	1	7750	2	N	1		13
							1	9						
08		9021 X	7832	-0-	-1189	-0-	229	1	7603	2	N	-0-		13
09		8490 X	7734	-0-	-756	-0-	244	1	7490	2	N	-0-		13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	11820 X	10971	-0-	-849	-0-	287	1	10677	2	N	6	9 1	5
05	11842 X	11172	-0-	-670	-0-	302	1	10859	2	N	10		15
06	11100 X	10563	-0-	-537	-0-	274	1	10289	2	N	-0-		15
07	11470 X	10784	-0-	-686	-0-	286	1	10498	2	N	-0-		10
08	11470 X	10516	-0-	-954	-0-	307	1	10207	2	N	2		12
09	10980 X	10070	-0-	-910	-0-	317	1	9753	2	N	-0-		12

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447													
*01	17732 X	13989	-0-	-3743	-0-	274	1	13696	2	N	17		33
*02	14392 X	11597	-0-	-2795	-0-	234	1	11356	2	N	6	36 1	3
*03	14756 X	13336	-0-	-1420	-0-	284	1	13048	2	N	4		7
*04	13770 X	12728	-0-	-1042	-0-	277	1	12426	2	N	23		30
*05	14074 X	12630	-0-	-1444	-0-	293	1	12337	2	N	-0-	16 1	14
*06	13530 X	11785	-0-	-1745	-0-	287	1	11498	2	N	-0-		14
*07	13237 X	11893	-0-	-1344	-0-	302	1	11580	2	N	10		24
08	0	12077	-0-	12077	12077	323	1	11752	2	N	2	7 1	19
09	0	11650	-0-	11650	23727	312	1	11338	2	N	-0-		19

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639													
04	22710 X	19367	-0-	-3343	-0-	428	1	18887	2	N	47		67
05	21979 X	19025	-0-	-2954	-0-	440	1	18554	2	N	28	33 1	62
06	20940 X	16606	-0-	-4334	-0-	404	1	16202	2	N	-0-		49
07	21638 X	15002	-0-	-6636	-0-	381	1	14604	2	N	15		64
08	0	12580	-0-	12580	12580	335	1	12236	2	N	8	50 1	22
09	0	10657	-0-	10657	23237	283	1	10374	2	N	-0-		22

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633													
04	44400 X	34006	-0-	-10394	-0-	889	1	33117	2	N	-0-		6
05	43214 X	34976	-0-	-8238	-0-	944	1	34001	2	N	28	7 1	27
06	40140 X	32665	-0-	-7475	-0-	845	1	31820	2	N	-0-		27
07	38936 X	32625	-0-	-6311	-0-	866	1	31756	2	N	3		30
08	37851 X	31458	-0-	-6393	-0-	918	1	30540	2	N	-0-	5 1	12
09	34020 X	28554	-0-	-5466	-0-	901	1	27653	2	N	-0-		7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04	37380 X	32266	-0-	-5114	-0-	843	1	31423	2	N	-0-		13
05	37510 X	33546	-0-	-3964	-0-	905	1	32609	2	N	29	33 1	9
06	34740 X	31268	-0-	-3472	-0-	808	1	30450	2	N	9		18
07	35898 X	31362	-0-	-4536	-0-	832	1	30521	2	N	8		26
08	0	30267	-0-	30267	30267	883	1	29384	2	N	-0-		26
09	0	28605	-0-	28605	58872	902	1	27702	2	N	1		20

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877													
04	37170 X	30079	-0-	-7091	-0-	786	1	29293	2	N	-0-		5
05	36580 X	29482	-0-	-7098	-0-	795	1	28645	2	N	38	6 1	37
06	34110 X	27498	-0-	-6612	-0-	711	1	26785	2	N	2		39
07	32612 X	27628	-0-	-4984	-0-	733	1	26887	2	N	7		46
08	31930 X	25147	-0-	-6783	-0-	729	1	24418	2	N	-0-	33 1	13
09	30090 X	25958	-0-	-4132	-0-	818	1	25140	2	N	-0-		13

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049													
04	57750 X	47234	-0-	-10516	-0-	1235	1	45999	2	N	-0-		8
05	56916 X	45880	-0-	-11036	-0-	1237	1	44564	2	N	72	35 1	45
06	53340 X	42834	-0-	-10506	-0-	1108	1	41718	2	N	7		52
07	51057 X	44380	-0-	-6677	-0-	1177	1	43196	2	N	6		58
08	0	25330	-0-	25330	25330	694	1	24632	2	N	4	43 1	19
09	0	84	-0-	84	25414	3	1	81	2	N	-0-		19

CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405													
04	35460 X	27735	-0-	-7725	-0-	725	1	27010	2	N	-0-		8
05	35743 X	25243	-0-	-10500	-0-	681	1	24545	2	N	15	16 1	7
06	28860 X	27118	-0-	-1742	-0-	701	1	26410	2	N	6		13
07	29822 X	26627	-0-	-3195	-0-	706	1	25918	2	N	3		16
08	0	25379	-0-	25379	25379	740	1	24639	2	N	-0-		16
09	0	23827	-0-	23827	49206	751	1	23076	2	N	-0-		14

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049													
04	41580 X	34632	-0-	-6948	-0-	905	1	33727	2	N	-0-		14
05	41230 X	34170	-0-	-7060	-0-	922	1	33191	2	N	52	44 1	22
06	36660 X	31880	-0-	-4780	-0-	824	1	31052	2	N	4		26
07	37882 X	31967	-0-	-5915	-0-	848	1	31119	2	N	-0-		26
08	36735 X	30928	-0-	-5807	-0-	902	1	30026	2	N	-0-		26
09	34620 X	29978	-0-	-4642	-0-	945	1	29033	2	N	-0-		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO STATE B		WELL #:	45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
04	35070 X	32384	-0-	-2686	-0-	847	1 31537 2	N	-0-		9		
05	36239 X	32236	-0-	-4003	-0-	871	1 31339 2	N	24	22 1	11		
06	33570 X	31070	-0-	-2500	-0-	803	1 30260 2	N	6		17		
07	34689 X	31072	-0-	-3617	-0-	824	1 30245 2	N	3		20		
08	0	29981	-0-	29981	29981	874	1 29107 2	N	-0-		20		
09	0	28337	-0-	28337	58318	893	1 27444 2	N	-0-		20		

CERRITO STATE A		WELL #:		43H	RRCID ->	289360	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	6705 - 16214	
04	43800 X	34258	-0-	-9542	-0-	896	1 33362 2	N	-0-		14		
05	42098 X	33716	-0-	-8382	-0-	910	1 32765 2	N	37	14 1	6		
06	36510 X	31425	-0-	-5085	-0-	812	1 30601 2	N	11		17		
07	37727 X	31487	-0-	-6240	-0-	835	1 30649 2	N	3		20		
08	0	30369	-0-	30369	30369	886	1 29477 2	N	5		25		
09	0	28735	-0-	28735	59104	906	1 27829 2	N	-0-		25		

CERRITO STATE B		WELL #:		46H	RRCID ->	289560	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6339 - 12871	
04	29520 X	23656	-0-	-5864	-0-	618	1 23038 2	N	-0-		7		
05	29233 X	24771	-0-	-4462	-0-	668	1 24072 2	N	28	22 1	13		
06	27180 X	23068	-0-	-4112	-0-	597	1 22471 2	N	-0-		13		
07	26660 X	23318	-0-	-3342	-0-	618	1 22691 2	N	8		21		
08	0	22767	-0-	22767	22767	664	1 22101 2	N	2		23		
09	0	21557	-0-	21557	44324	680	1 20877 2	N	-0-		23		

CERRITO MATRIX E		WELL #:		48H	RRCID ->	290635	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6089	PERF.	6467 - 13678	
04	63360 X	37147	-0-	-26213	-0-	918	1 36229 2	N	-0-	7 1	6		
05	60450 X	38235	-0-	-22215	-0-	1002	1 37164 2	N	63	42 1	27		
06	55020 X	34288	-0-	-20732	-0-	940	1 33336 2	N	11	7 1	31		
07	50158 X	33354	-0-	-16804	-0-	959	1 32383 2	N	11	6 1	36		
08	43710 X	26845	-0-	-16865	-0-	1021	1 25824 2	N	-0-	8 1	28		
09	37140 X	33381	-0-	-3759	-0-	896	1 32464 2	N	19	9 1	38		

CERRITO MATRIX E		WELL #:		49H	RRCID ->	290646	COMPL. DATE	12/26/2020	TOTAL DEPTH	6102	PERF.	6983 - 13385	
04	82260 X	48686	-0-	-33574	-0-	1203	1 47483 2	N	-0-	9 1	8		
05	78988 X	48208	-0-	-30780	-0-	1266	1 46867 2	N	68	43 1	33		
06	71040 X	46145	-0-	-24895	-0-	1265	1 44863 2	N	15	10 1	38		
07	65286 X	45097	-0-	-20189	-0-	1296	1 43775 2	N	24	7 1	55		
08	0	20325	-0-	20325	20325	613	1 19704 2	N	7	16 1	46		
09	0	46263	-0-	46263	66588	1240	1 44993 2	N	27	12 1	61		

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO MATRIX E		WELL #:		47H	RRCID ->	290670	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6886 - 14115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	51210 X	48685	-0-	-2525	-0-	1203	1	47482	2	N	-0-	8	1	8
05	50829 X	50829	-0-	-0-	-0-	1332	1	49408	2	N	81	55	1	34
06	55440 X	46147	-0-	-9293	-0-	1265	1	44863	2	N	17	10	1	41
07	57288 X	45093	-0-	-12195	-0-	1296	1	43775	2	N	20	8	1	53
08	0	30563	-0-	30563	30563	1376	1	29185	2	N	2	11	1	44
09	0	28049	-0-	28049	58612	931	1	27099	2	N	17	12	1	49

CERRITO SOUTH		WELL #:		54H	RRCID ->	291683	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	6916 - 17686		
04	142672 X	142672	-0-	-0-	-0-	1067	1	141565	2	N	36	47	1	23
05	157334 X	157334	-0-	-0-	-0-	1265	1	155961	2	N	98	56	1	65
06	168060 X	125030	-0-	-43030	-0-	1175	1	123779	2	N	69	67	1	67
07	175243 X	117652	-0-	-57591	-0-	1219	1	116374	2	N	54	59	1	62
08	0	107272	-0-	107272	107272	1177	1	106019	2	N	69	26	1	105
09	0	95322	-0-	95322	202594	1120	1	94172	2	N	27	79	1	53

CERRITO SOUTH		WELL #:		52H	RRCID ->	291724	COMPL. DATE	10/23/2021	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6636 - 16000		
04	119406 X	119406	-0-	-0-	-0-	909	1	118478	2	N	17	95	1	28
05	118169 X	118169	-0-	-0-	-0-	950	1	117158	2	N	55	36	1	47
06	138870 X	104868	-0-	-34002	-0-	1005	1	103823	2	N	36	38	1	45
07	162192 X	98810	-0-	-63382	-0-	1040	1	97729	2	N	37	32	1	50
08	144801 X	89522	-0-	-55279	-0-	998	1	88491	2	N	30	38	1	42
09	119400 X	81467	-0-	-37933	-0-	972	1	80471	2	N	22	20	1	44

CERRITO SOUTH		WELL #:		53H	RRCID ->	291725	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	6616 - 14930		
04	108233 X	108233	-0-	-0-	-0-	823	1	107387	2	N	21	37	1	56
05	102609 X	102609	-0-	-0-	-0-	825	1	101726	2	N	53	35	1	74
06	166890 X	83449	-0-	-83441	-0-	794	1	82624	2	N	28	32	1	70
07	158658 X	80323	-0-	-78335	-0-	841	1	79438	2	N	40	50	1	60
08	134819 X	70960	-0-	-63859	-0-	787	1	70149	2	N	22	17	1	65
09	108240 X	62660	-0-	-45580	-0-	744	1	61897	2	N	17	16	1	66

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC			483460								
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52 1	681 3	N	-0-		-0-
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	57 1	735 3	N	-0-		-0-
06	780 N	569	-0-	-211	-0-	42 1	527 2	N	-0-		-0-
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	46 1	583 3	N	-0-		-0-
08	806 N	679	-0-	-127	-0-	47 1	632 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA		WELL #:	1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	90 1	1178 3	N	-0-		-0-
05	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	98 1	1272 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	983	-0-	-337	-0-	72 1	911 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	80 1	1008 3	N	-0-		-0-
08	1364 N	1174	-0-	-190	-0-	81 1	1093 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #:	1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	2	RRCID ->	247848	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8585 - 8619
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	44 1	334 3	Y	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 1	363 3	Y	-0-		-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	35 1	297 3	Y	-0-		-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	31 1	227 3	Y	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	18 1	143 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	1	RRCID ->	248719	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8226 - 8642
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	180 1	1386 3	N	-0-		21
05	1581 N	1553	-0-	-28	-0-	135 1	1418 3	N	-0-		21
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	162 1	1357 3	N	-0-		21
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	201 1	1476 3	N	-0-		21
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174 1	1419 3	N	-0-		21
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	3	RRCID ->	248936	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8635 - 8669
04	660 N	637	-0-	-23	-0-	73 1	564 3	Y	-0-		-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	55 1	581 3	Y	-0-		-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	67 1	564 3	Y	-0-		-0-
07	651 N	641	-0-	-10	-0-	77 1	564 3	Y	-0-		-0-
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	69 1	567 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:	5H	RRCID ->	260331	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6830 - 11814
04	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	349 1	2694 3	N	-0-		29
05	3255 X	3244	-0-	-11	-0-	282 1	2962 3	N	-0-		29
06	3150 X	3139	-0-	-11	-0-	334 1	2805 3	N	-0-		29
07	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	375 1	2764 3	N	-0-		29
08	3255 X	3139	-0-	-116	-0-	342 1	2797 3	N	-0-		29
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		29

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460									
AUGUSTA-KENTON		WELL #:		6H	RRCID ->	269499	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6884 - 12275
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3060 X	2967	-0-	-93	-0-	341 1	2626 3	N	-0-		7
05	3162 X	2685	-0-	-477	-0-	234 1	2451 3	N	-0-		7
06	3060 X	2468	-0-	-592	-0-	263 1	2205 3	N	-0-		7
07	3069 X	2121	-0-	-948	-0-	254 1	1867 3	N	-0-		7
08	3069 X	2318	-0-	-751	-0-	253 1	2065 3	N	-0-		7
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT		7

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		7H	RRCID ->	269500	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6477	PERF. 6703 - 11763
04	2310 X	1915	-0-	-395	-0-	220 1	1695 3	N	-0-		-0-
05	2232 X	1842	-0-	-390	-0-	160 1	1682 3	N	-0-		-0-
06	2160 X	1458	-0-	-702	-0-	155 1	1303 3	N	-0-		-0-
07	2077 X	1417	-0-	-660	-0-	170 1	1247 3	N	-0-		-0-
08	1984 X	1211	-0-	-773	-0-	132 1	1079 3	N	-0-		-0-
09	1920 X	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #:		8H	RRCID ->	269947	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6672 - 12014
04	5670 X	5491	-0-	-179	-0-	632 1	4859 3	N	-0-		43
05	5859 X	5483	-0-	-376	-0-	477 1	5006 3	N	-0-		43
06	5400 X	4780	-0-	-620	-0-	509 1	4271 3	N	-0-		43
07	5673 X	5579	-0-	-94	-0-	667 1	4912 3	N	-0-		43
08	5673 X	5514	-0-	-159	-0-	601 1	4913 3	N	-0-		43
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			N	NO RPT		43

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517									
G. B. MINERALS		WELL #:		2H	RRCID ->	270150	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 10519 - 15670
04	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	36 1	1678 3	N	-0-		-0-
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	50 1	1986 3	N	-0-		-0-
06	1980 N	1723	-0-	-257	-0-	41 1	1682 3	N	-0-		-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	52 1	1907 3	N	-0-		-0-
08	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	57 1	2097 3	N	-0-		-0-
09	0	2177	-0-	2177	2177	56 1	2121 3	N	-0-		-0-

PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF. 7819 - 14421
04	3570 X	2235	-0-	-1335	-0-	130 1	2105 3	N	-0-		10
05	3596 X	2952	-0-	-644	-0-	182 1	2770 3	N	-0-		10
06	3690 X	2600	-0-	-1090	-0-	159 1	2441 3	N	-0-		10
07	3813 X	2537	-0-	-1276	-0-	162 1	2369 3	N	5		15
						6 9					
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	262 1	3580 3	N	40		55
						44 9					
09	0	4868	-0-	4868	4868	326 1	4542 3	N	-0-		55

RETAMA RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	281890	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	6869	PERF. 6494 - 6789
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	19 1	164 3	N	-0-				-0-
05		372 N	259	-0-	-113	-0-	30 1	229 3	N	-0-				-0-
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	20 1	143 3	N	-0-				-0-
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	11 1	131 3	N	-0-				-0-
08		248 N	68	-0-	-180	-0-	6 1	62 3	N	-0-				-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A														
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	29 1	126 3	Y	-0-				-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	28 1	126 3	Y	-0-				-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	28 1	122 3	Y	-0-				-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	24 1	112 3	Y	-0-				-0-
08		155 N	95	-0-	-60	-0-	12 1	83 3	Y	-0-				-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A														
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-				-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A														
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	54 1	121 3	Y	-0-				-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	54 1	108 3	Y	-0-				-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	67 1	96 3	Y	-0-				-0-
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	37 1	153 3	Y	-0-				-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	51 1	124 3	Y	-0-				-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A														
04		240 N	199	-0-	-41	-0-	37 1	162 3	Y	-0-				-0-
05		310 N	191	-0-	-119	-0-	35 1	156 3	Y	-0-				-0-
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	38 1	165 3	Y	-0-				-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	40 1	184 3	Y	-0-				-0-
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	27 1	181 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A														
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	57 1	251 3	Y	-0-				-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	58 1	263 3	Y	-0-				-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	59 1	259 3	Y	-0-				-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	56 1	258 3	Y	-0-				-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	39 1	266 3	Y	-0-				-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT				-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A														
04		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	212 1	928 3	Y	-0-	2	1		-0-
05		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	216 1	979 3	Y	-0-				-0-
06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	212 1	933 3	Y	-0-				-0-
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	211 1	960 3	Y	-0-				-0-
08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	152 1	1029 3	Y	-0-				-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM JAMES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 053169		COMPL. DATE 07/28/1972			TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	540 N	522	-0-	-18	-0-	69	1	453	3	Y	-0-	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	76	1	584	3	Y	-0-	-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	73	1	586	3	Y	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	56	1	496	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	23	1	581	3	Y	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972			TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
04	870 N	837	-0-	-33	-0-	132	1	705	3	Y	-0-	-0-
05	961 N	854	-0-	-107	-0-	138	1	716	3	Y	-0-	-0-
06	870 N	811	-0-	-59	-0-	120	1	691	3	Y	-0-	-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	153	1	671	3	Y	-0-	-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	120	1	708	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-	-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	3	N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A			
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	60	1	136	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	3	Y	-0-	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	70	1	100	3	Y	-0-	-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	43	1	104	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117			
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	27	1	55	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	12	1	66	3	Y	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	3	Y	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	76	1	406	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	80	1	416	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	71	1	409	3	Y	-0-	-0-
07	496 N	394	-0-	-102	-0-	73	1	321	3	Y	-0-	-0-
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	65	1	382	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A			
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	56	1	395	3	N	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	83	1	390	3	N	-0-	-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	91	1	360	3	N	-0-	-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	71	1	384	3	N	-0-	-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972		TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1 93 3	Y	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	38	1 141 3	Y	-0-	-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1 137 3	Y	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	39	1 146 3	Y	-0-	-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1 160 3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	11	1 46 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	7	1 30 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	4	1 18 3	Y	-0-	-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	17	1 79 3	Y	-0-	-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	20	1 133 3	Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973		TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	43	1 303 3	N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	61	1 287 3	N	-0-	-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59	1 232 3	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	47	1 253 3	N	-0-	-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	37	1 316 3	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	51	1 157 3	Y	-0-	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	101	1 374 3	Y	-0-	-0-
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	46	1 140 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	31	1 117 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	145	-0-	-258	-0-	24	1 121 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 055107		COMPL. DATE 01/19/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	29	1 270 3	N	-0-	-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-	-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	1	1 325 3	N	-0-	-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	5	1 299 3	N	-0-	-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	55	1 284 3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 055296		COMPL. DATE 03/07/1973		TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	464	3	Y	-0-
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	-0-	163	1	375	3	Y	-0-
06		570 N	317	-0-	-253	-0-	-0-	48	1	269	3	Y	-0-
07		597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	478	3	Y	-0-
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					Y	-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A													
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	1			N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	929	3	Y	-0-
05		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1082	3	Y	-0-
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1077	3	Y	-0-
07		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1045	3	Y	-0-
08		1209 N	871	-0-	-338	-0-	-0-	34	1	837	3	Y	-0-
09		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	3			Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				Y	NO RPT

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A													
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286													
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A												
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A												
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	204	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	3	Y	-0-	-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	Y	-0-	-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-	-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A												
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	1	1	3	N	-0-	-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	1			N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-	-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	1			N	-0-	-0-
*08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A												
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976		TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	70 1	595 3	N	-0-	-0-	
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	76 1	593 3	N	-0-	-0-	
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	75 1	549 3	N	-0-	-0-	
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	49 1	580 3	N	-0-	-0-	
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	49 1	507 3	N	-0-	-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975		TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-	-0-	
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975		TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-	-0-	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3 1	5 3	Y	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	Y	-0-	-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	-0-	-0-	
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
04	2735 N	2360	-0-	-375	-0-	247 1	2113 3	N	-0-	-0-	
05	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	241 1	1875 3	N	-0-	-0-	
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	228 1	1659 3	N	-0-	-0-	
07	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	161 1	1882 3	N	-0-	-0-	
08	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	168 1	1742 3	N	-0-	-0-	
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	286 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	57 1	261 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	314 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	317 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A													
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	466 3	N	-0-	-0-	-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	55 1	428 3	N	-0-	-0-	-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	492 3	N	-0-	-0-	-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	458 3	N	-0-	-0-	-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	476 3	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A													
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	N	-0-	-0-	11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	11
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-	-0-	11
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-	11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A													
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	248 3	Y	-0-	-0-	6
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	45 1	197 3	Y	-0-	-0-	6
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	22 1	190 3	Y	-0-	-0-	6
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	-0-	-0-	6
08	248 N	197	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	31 1	166 3	Y	-0-	-0-	6
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A													
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	315 3	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	7 1	398 3	Y	-0-	-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24 1	748 3	Y	-0-	-0-	
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	16 1	682 3	Y	-0-	-0-	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	5 1	955 3	Y	-0-	-0-	
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	23 1	1543 3	Y	-0-	-0-	
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	2 1	160 3	N	-0-	-0-	
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	69 1	359 3	N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	338 1	765 3	N	-0-	-0-	
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	359 1	725 3	N	-0-	-0-	
06	1200 N	915	-0-	-285	-0-	379 1	536 3	N	-0-	-0-	
07	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	204 1	851 3	N	-0-	-0-	
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	362 1	869 3	N	-0-	-0-	
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996			
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9 1	83 3	N	-0-	-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-	-0-	
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 1		N	-0-	-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250			
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	55 1	125 3	Y	-0-	-0-	
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	57 1	116 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	72 1	101 3	Y	-0-	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	43 1	176 3	Y	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	56 1	134 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293			
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
05	496 N	195	-0-	-301	-0-	1 1	194 3	N	-0-	-0-	
06	240 N	96	-0-	-144	-0-	6 1	90 3	N	-0-	-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160			
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	86 1	268 3	Y	-0-	-0-	
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	73 1	273 3	Y	-0-	-0-	
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	86 1	264 3	Y	-0-	-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	72 1	275 3	Y	-0-	-0-	
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	4 1	21 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
05		609 N	609	-0-	-0-	-0-	4 1	605 3	N	-0-	-0-	
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	49 1	767 3	N	-0-	-0-	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	-0-	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542 3	N	-0-	-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911												
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	24 1	97 3	Y	-0-	-0-	
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	29 1	114 3	Y	-0-	-0-	
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	24 1	103 3	Y	-0-	-0-	
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	36 1	156 3	Y	-0-	-0-	
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	25 1	138 3	Y	-0-	-0-	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980												
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	119 1	486 3	Y	-0-	-0-	
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	122 1	471 3	Y	-0-	-0-	
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	100 1	431 3	Y	-0-	-0-	
07		552 N	552	-0-	-0-	-0-	104 1	448 3	Y	-0-	-0-	
08		573 N	573	-0-	-0-	-0-	88 1	485 3	Y	-0-	-0-	
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861												
04		1620 X	1071	-0-	-549	-0-	102 1	877 3	Y	84	74 1	10
05		2697 X	994	-0-	-1703	-0-	92 9					
06		2610 X	952	-0-	-1658	-0-	113 1	881 3	Y	-0-	-0-	10
07		2697 X	1384	-0-	-1313	-0-	115 1	837 3	Y	-0-	-0-	10
08		2201 X	1763	-0-	-438	-0-	109 1	1275 3	Y	-0-	-0-	10
09		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-	155 1	1608 3	Y	-0-	-0-	10

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826												
04		2640 X	1715	-0-	-925	-0-	179 1	1536 3	Y	-0-	-0-	-0-
05		3131 X	1433	-0-	-1698	-0-	163 1	1270 3	Y	-0-	-0-	-0-
06		3030 X	635	-0-	-2395	-0-	77 1	558 3	Y	-0-	-0-	-0-
07		3131 X	1157	-0-	-1974	-0-	91 1	1066 3	Y	-0-	-0-	-0-
08		2449 X	1716	-0-	-733	-0-	151 1	1565 3	Y	-0-	-0-	-0-
09		1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136												
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	11 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	46 1	383 3	N	-0-	-0-	-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-	-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-	-0-	-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	218 1	953 3	Y	-0-	2 1	-0-
05		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	212 1	962 3	Y	-0-		-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	162 1	713 3	Y	-0-		-0-
07		868 N	809	-0-	-59	-0-	145 1	664 3	Y	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-		-0-
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT		-0-
CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086												
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	48 1	410 3	N	-0-		-0-
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	56 1	433 3	N	-0-		-0-
06		480 N	425	-0-	-55	-0-	51 1	374 3	N	-0-		-0-
07		658 N	658	-0-	-0-	-0-	52 1	606 3	N	-0-		-0-
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	71 1	735 3	N	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171												
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183												
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-		-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242												
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	133 1	302 3	Y	-0-		-0-
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	149 1	301 3	Y	-0-		-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	177 1	251 3	Y	-0-		-0-
07		465 N	432	-0-	-33	-0-	84 1	348 3	Y	-0-		-0-
08		465 N	441	-0-	-24	-0-	130 1	311 3	Y	-0-		-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199												
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320		
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414		
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189		
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-		-0-
05	372 N	206	-0-	-166	-0-	68 1	Y	-0-		-0-
06	420 N	300	-0-	-120	-0-	124 1	Y	-0-		-0-
07	341 N	162	-0-	-179	-0-	31 1	Y	-0-		-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	61 1	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		Y	NO RPT		-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
CHAMBERLAIN/STATE //CONT.// 499978														
WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PUIG, L.F.														
WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146														
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAUREL, F.D.														
WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982														
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		344	1	2806	3	Y	-0-		-0-
05	1736 X	1683	-0-	-53	-0-		179	1	1484	3	Y	18	18 1	-0-
							20	9						
06	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		63	1	1898	3	Y	-0-		-0-
07	1736 X	1596	-0-	-140	-0-		1596	3			Y	-0-		-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3			Y	-0-		-0-
09	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-						Y	NO RPT		-0-
CERRITO LAND CO.														
WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087														
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-		65	1	560	3	N	-0-		19
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-		75	1	583	3	N	-0-		19
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-		75	1	547	3	N	-0-		19
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-		33	1	389	3	N	-0-		19
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-		49	1	506	3	N	-0-		19
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-						N	NO RPT		19
SAM ROMAN 'A'														
WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
CERRITO LAND COMPANY														
WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175														
04	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		131	1	1120	3	N	-0-		-0-
05	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		221	1	1715	3	N	-0-		-0-
06	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-		211	1	1536	3	N	-0-		-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		146	1	1706	3	N	-0-		-0-
08	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		177	1	1838	3	N	-0-		-0-
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59 1	501 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	57 1	446 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	58 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	37 1	430 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	39 1	405 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891												
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	126 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6 1	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400												
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	1 1	146 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	8 1	125 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	25	-0-	-130	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113												
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	2 1	104 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	23 1	120 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091												
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352												
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	403 N	277	-0-	-126	-0-	2 1	275 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	17 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	279 N	157	-0-	-122	-0-	6 1	151 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333												
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	372 N	145	-0-	-227	-0-	17 1	128 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33 1	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	36 1	417 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	54 1	556 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	163 1	1399 3	N	-0-	-0-		
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	157 1	1223 3	N	-0-	-0-		
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	239 1	1737 3	N	-0-	-0-		
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	144 1	1695 3	N	-0-	-0-		
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	183 1	1900 3	N	-0-	-0-		
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	-0-		

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346			
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	151 1	1293 3	N	-0-	-0-		
05	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	165 1	1283 3	N	-0-	-0-		
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	208 1	1516 3	N	-0-	-0-		
07	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	108 1	1269 3	N	-0-	-0-		
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	159 1	1646 3	N	-0-	-0-		
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	-0-		

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151			
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 3	N	-0-	-0-		
05	341 N	175	-0-	-166	-0-	20 1	155 3	N	-0-	-0-		
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	N	-0-	-0-		
07	341 N	98	-0-	-243	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-		
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	33 1	342 3	N	-0-	-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-		

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176			
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	249 3	N	-0-	-0-		
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-	-0-		
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1 1	274 3	N	-0-	-0-		
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	4 1	274 3	N	-0-	-0-		
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	45 1	233 3	N	-0-	-0-		
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-		

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204			
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	145 1	328 3	N	-0-	-0-		
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	148 1	297 3	N	-0-	-0-		
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	233 1	329 3	N	-0-	-0-		
07	496 N	351	-0-	-145	-0-	68 1	283 3	N	-0-	-0-		
08	434 N	257	-0-	-177	-0-	75 1	182 3	N	-0-	-0-		
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-		

CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204			
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-		
05	651 X	14	-0-	-637	-0-	2 1	12 3	N	-0-	-0-		
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-		
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	-0-		
08	31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-	-0-		
09	14 X	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT	-0-		

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252															
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	255	3	N	-0-				-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	138	1	278	3	N	-0-				-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	275	3	N	-0-				-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	87	1	363	3	N	-0-				-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	120	1	287	3	N	-0-				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339															
04	1960 X	267	-0-	-1693	-0-	267	3			Y	-0-				-0-
05	434 N	335	-0-	-99	-0-	2	1	333	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	70	-0-	-200	-0-	4	1	66	3	Y	-0-				-0-
07	279 N	99	-0-	-180	-0-	99	1			Y	-0-				-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT				-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343															
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	81	1	690	3	Y	-0-				-0-
05	682 N	572	-0-	-110	-0-	65	1	507	3	Y	-0-				-0-
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	89	1	651	3	Y	-0-				-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	65	1	761	3	Y	-0-				-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-				-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387															
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	3	N	-0-			-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	N	-0-			-0-
06		180 N	147	-0-	-33	-0-	18	1	129	3	N	-0-			-0-
07		217 N	155	-0-	-62	-0-	12	1	143	3	N	-0-			-0-
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	17	1	181	3	N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252															
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	118	3	Y	-0-			-0-
05		217 N	135	-0-	-82	-0-	29	1	106	3	Y	-0-			-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	23	1	89	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	53	-0-	-71	-0-	9	1	44	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424															
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	307	-0-	-34	-0-	35	1	272	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	290	-0-	-10	-0-	35	1	255	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-	23	1	274	3	Y	-0-			-0-
08		310 N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203															
04		630 N	463	-0-	-167	-0-	113	1	350	3	Y	-0-			-0-
05		806 N	686	-0-	-120	-0-	145	1	541	3	Y	-0-			-0-
06		450 N	443	-0-	-7	-0-	109	1	334	3	Y	-0-			-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	120	1	456	3	Y	-0-			-0-
08		682 N	417	-0-	-265	-0-	68	1	349	3	Y	-0-			-0-
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074															
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	54	1	169	3	Y	-0-			-0-
05		341 N	236	-0-	-105	-0-	50	1	186	3	Y	-0-			-0-
06		270 N	217	-0-	-53	-0-	53	1	164	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	39	1	150	3	Y	-0-			-0-
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	31	1	156	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052															
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	325	3	Y	-0-			-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	108	1	403	3	Y	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	114	1	349	3	Y	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	98	1	375	3	Y	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	365	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	48 1	150 3	Y	-0-			-0-
05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	98 1	366 3	Y	-0-			-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	72 1	219 3	Y	-0-			-0-
07		424 N	424	-0-	-0-	-0-	88 1	336 3	Y	-0-			-0-
08		456 N	456	-0-	-0-	-0-	75 1	381 3	Y	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944													
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	154 1	481 3	Y	-0-			-0-
05		754 N	754	-0-	-0-	-0-	160 1	594 3	Y	-0-			-0-
06		720 N	657	-0-	-63	-0-	162 1	495 3	Y	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0-	-0-	140 1	535 3	Y	-0-			-0-
08		785 N	785	-0-	-0-	-0-	128 1	657 3	Y	-0-			-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978													
04		423 N	423	-0-	-0-	-0-	92 1	331 3	Y	-0-			10
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	75 1	325 3	Y	-0-			10
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	34 1	298 3	Y	-0-			10
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	28 1	512 3	Y	-0-			10
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	76 1	411 3	Y	-0-			10
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	60	1	185	3	N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	69	1	211	3	N	-0-		-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	60	1	226	3	N	-0-		-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244														
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-		3
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	N	-0-		3
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-		3
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-		3
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	17	1	88	3	N	-0-		3
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		3

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020														
04		780 N	734	-0-	-46	-0-	178	1	556	3	N	-0-		-0-
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	165	1	616	3	N	-0-		-0-
06		780 N	651	-0-	-129	-0-	160	1	491	3	N	-0-		-0-
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	160	1	608	3	N	-0-		-0-
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	124	1	636	3	N	-0-		-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156														
04		23437 X	23437	-0-	-0-	-0-	2451	1	20976	3	N	9		55
05		15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	1816	1	14124	3	N	1	53 1	3
06		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	1628	1	11834	3	N	-0-		3
07		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	814	1	9548	3	N	-0-		3
*08		8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	760	1	7874	3	N	-0-		3
09		750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT		3

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184														
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-	-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-	-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	1	1	92	3	N	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165				
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168				
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	124	1	543	3	Y	-0-	-0-
05	713 N	647	-0-	-66	-0-	117	1	530	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	122	1	540	3	Y	-0-	-0-
07	682 N	653	-0-	-29	-0-	117	1	536	3	Y	-0-	-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	79	1	532	3	Y	-0-	-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063				
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	160	1	699	3	Y	-0-	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	138	1	627	3	Y	-0-	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	119	1	524	3	Y	-0-	-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	106	1	483	3	Y	-0-	-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094				
04	600 N	439	-0-	-161	-0-	82	1	357	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	86	1	389	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	74	1	328	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	378	-0-	-87	-0-	68	1	310	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	346	-0-	-119	-0-	45	1	301	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427				
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-	-0-
05	527 N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	Y	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-	-0-
08	434 N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366				
04	14B2 EXT	171	-0-	171	289	171	3			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	141	-0-	141	430	1	1	140	3	Y	-0-	-0-
06	542 X	112	-0-	-430	-0-	7	1	105	3	Y	-0-	-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-	-0-
08	155 N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	6 1	408 3	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 1	134 3	Y	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-		-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314			
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1 1	223 3	Y	-0-		-0-
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	6 1	386 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 8		RRCID -> 207815		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409			
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23 1	83 3	N	-0-		11
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	24 1	107 3	N	-0-		11
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 3	N	-0-		11
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 3	N	-0-		11
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30 1	160 3	N	-0-		11
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		11

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336			
04	300 N	229	-0-	-71	-0-	4 1	225 3	Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 208786		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772			
04	510 N	56	-0-	-454	-0-	8 1	48 3	Y	-0-	6 1	-0-
05	589 N	118	-0-	-471	-0-	14 1	104 3	Y	-0-		-0-
06	510 N	260	-0-	-250	-0-	29 1	231 3	Y	-0-		-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 3	Y	-0-		-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	248 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372			
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404													
04		240 N	206	-0-	-34	-0-	206	3		Y	-0-		-0-
05		279 N	203	-0-	-76	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	-0-
06		210 N	193	-0-	-17	-0-	12	1	181	3	Y	-0-	-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3		Y	-0-		-0-
08		217 N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-
09		180 N NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314													
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		Y	-0-		-0-
05		217 N	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	3	Y	-0-	-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-	-0-
09		210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328													
04		450 N	361	-0-	-89	-0-	117	1	244	3	N	-0-	-0-
05		411 N	411	-0-	-0-	-0-	124	1	287	3	N	-0-	-0-
06		420 N	325	-0-	-95	-0-	49	1	276	3	N	-0-	-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	72	1	288	3	N	-0-	-0-
08		403 N	356	-0-	-47	-0-	52	1	304	3	N	-0-	-0-
09		330 N NO RPT	-0-	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358													
04		240 N	32	-0-	-208	-0-	32	3		Y	-0-		-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	3	Y	-0-	-0-
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-	-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	Y	-0-	-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	12	1	832	3	Y	-0-	-0-
09		240 N NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288													
04		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3		Y	-0-		-0-
05		558 N	415	-0-	-143	-0-	2	1	413	3	Y	-0-	-0-
06		420 N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-	-0-
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-		-0-
08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-	-0-
09		420 N NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
OWEN-BRISCOE 1723 //CONT.// 499978													
WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-	-0-	
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-	-0-	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-	-0-	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-	-0-	
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	2	1	125	3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384													
WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166													
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-	-0-	
05	589 N	325	-0-	-264	-0-	57	1	268	3	Y	-0-	-0-	
06	540 N	311	-0-	-229	-0-	63	1	248	3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	367	-0-	-129	-0-	57	1	310	3	Y	-0-	-0-	
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	64	1	545	3	Y	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OWEN 1136													
WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

RETTING, MABEL													
WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944													
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	137	1	608	3	Y	-0-	-0-	
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	142	1	547	3	Y	-0-	-0-	
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	153	1	556	3	Y	-0-	-0-	
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	124	1	596	3	Y	-0-	-0-	
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	172	1	619	3	Y	-0-	-0-	
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L													
WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363													
04	14B2 EXT	50	-0-	50	149	50	3			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	86	-0-	86	235	86	3			Y	-0-	-0-	
06	252 X	17	-0-	-235	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			Y	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383													
WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 1133													
WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396													
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	630	N	308	-0-	-322	-0-	100	1	208	3	N	-0-			6
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	166	1	384	3	N	-0-			6
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	37	1	211	3	N	-0-			6
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	129	1	520	3	N	-0-			6
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	75	1	433	3	N	-0-			6
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			6

AUSTIN-STATE OF TEXAS				WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441				
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	134	1	279	3	N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	193	1	445	3	N	-0-			-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	57	1	325	3	N	-0-			-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	85	1	341	3	N	-0-			-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	72	1	422	3	N	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

VT JAMES				WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277				
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	204	1	424	3	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	232	1	536	3	N	-0-			-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	120	1	677	3	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	295	3	N	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	104	1	605	3	N	-0-			-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

OWENS 2				WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275				
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	19	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	19	1	112	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	20	1	115	3	Y	-0-			-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 2				WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273				
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	22	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	32	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	37	1	200	3	Y	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	37	1	215	3	Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-			-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384				WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192				
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	70	1	490	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	87	1	408	3	Y	-0-			-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	95	1	373	3	Y	-0-			-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	90	1	491	3	Y	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-			-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE 1133				WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7021 - 7131	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	65	1	286	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	496 N	379	-0-	-117	-0-	68	1	311	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	66	1	291	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	55	1	251	3	Y	-0-		-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	38	1	257	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6674 - 6783	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #:		1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7337 - 7378	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7448 - 7505	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-		-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT		-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #:		1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7388 - 7439	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-		-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269		PERF. 6994 - 7123	
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	103	1	453	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	1054 N	416	-0-	-638	-0-	75	1	341	3	Y	-0-		-0-
06	930 N	89	-0-	-841	-0-	16	1	73	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	354	-0-	-235	-0-	64	1	290	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	47	1	317	3	Y	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #:		26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7316 - 7364	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829			
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	141	1	921	3	Y	-0-
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	97	1	745	3	Y	-0-
06	870 N	688	-0-	-182	-0-	76	1	612	3	Y	-0-
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	67	1	591	3	Y	-0-
08	837 N	682	-0-	-155	-0-	26	1	656	3	Y	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954			
04	810 N	537	-0-	-273	-0-	71	1	466	3	Y	-0-
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	101	1	773	3	Y	-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	91	1	726	3	Y	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	81	1	720	3	Y	-0-
08	837 N	793	-0-	-44	-0-	31	1	762	3	Y	-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VT RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
04	480 N	61	-0-	-419	-0-	20	1	41	3	N	-0-
05	434 N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	N	-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	867	-0-	867	867	31	1	836	3	Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	867			Y	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	7	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	13	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	2	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	6	1	405	3	Y	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

04	240 N	185	-0-	-55	-0-	60	1	125	3	N	-0-					32
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	65	1	151	3	N	33					65
						36	9									
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	25	1	144	3	N	-0-					65
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	3	N	-0-					65
08	248 N	103	-0-	-145	-0-	15	1	88	3	N	-0-					65
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					65

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	48	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	51	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	55	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	45	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	35	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	132	1	577	3	-0-	
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	129	1	585	3	-0-	
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	135	1	592	3	-0-	
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	124	1	563	3	-0-	
08	713 N	610	-0-	-103	-0-	79	1	531	3	-0-	
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					NO RPT	

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120			
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	119	1	519	3	Y	-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	115	1	524	3	Y	-0-
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	90	1	394	3	Y	-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	92	1	419	3	Y	-0-
08	651 N	497	-0-	-154	-0-	64	1	433	3	Y	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332			
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	9	1	517	3	Y	-0-
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	15	1	480	3	Y	-0-
06	630 N	455	-0-	-175	-0-	10	1	445	3	Y	-0-
07	558 N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	Y	-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	12	1	821	3	Y	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672			
04	3240 X	1066	-0-	-2174	-0-	17	1	1049	3	Y	-0-
05	3348 X	1634	-0-	-1714	-0-	51	1	1583	3	Y	-0-
06	2760 X	1260	-0-	-1500	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-
07	2852 X	1157	-0-	-1695	-0-	6	1	1151	3	Y	-0-
08	2542 X	766	-0-	-1776	-0-	11	1	755	3	Y	-0-
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 1	41 3	Y	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8 1	38 3	Y	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30 1	131 3	Y	-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19 1	86 3	Y	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 3	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320	
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	96 1	198 3	N	-0-
05	372 N	262	-0-	-110	-0-	79 1	183 3	N	-0-
06	330 N	203	-0-	-127	-0-	31 1	172 3	N	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	64 1	259 3	N	-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	23 1	135 3	N	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414	
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1 1	35 3	Y	-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 3	Y	-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	1 1	48 3	Y	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397	
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 3		Y	-0-
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	Y	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 3	Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	146	1	640	3	Y	-0-	7	1			-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	665	3	Y	-0-					-0-
06		737 N	737	-0-	-0-	-0-	136	1	601	3	Y	-0-					-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	616	3	Y	-0-					-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	657	3	Y	-0-					-0-
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334																	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	-0-					-0-
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	997	3	Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420																	
04		14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	85	-0-	85	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	92	-0-	92	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
07		254 X	-0-	-0-	-254	-0-					Y	-0-					-0-
08		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134																	
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	110	1	227	3	N	-0-					-0-
05		379 N	379	-0-	-0-	-0-	115	1	264	3	N	-0-					-0-
06		300 N	206	-0-	-94	-0-	31	1	175	3	N	-0-					-0-
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	62	1	251	3	N	-0-					-0-
08		372 N	315	-0-	-57	-0-	46	1	269	3	N	-0-					-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418																	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398																	
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	169	3	Y	-0-					-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
07		186 N	158	-0-	-28	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
08		186 N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	174 3	Y	-0-	-0-	
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	6 1	179 3	Y	-0-	-0-	
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	4 1	175 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1 1	185 3	Y	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3 1	187 3	Y	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	3 1	163 3	N	-0-	-0-	
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	5 1	142 3	N	-0-	-0-	
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	3 1	143 3	N	-0-	-0-	
07	186 N	134	-0-	-52	-0-	1 1	133 3	N	-0-	-0-	
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3 1	177 3	N	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	143 1	325 3	Y	-0-	-0-	
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	205 1	412 3	Y	-0-	-0-	
06	570 N	569	-0-	-1	-0-	236 1	333 3	Y	-0-	-0-	
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	90 1	377 3	Y	-0-	-0-	
08	620 N	502	-0-	-118	-0-	148 1	354 3	Y	-0-	-0-	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	41 1	187 3	Y	-0-	-0-	
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35 1	219 3	Y	-0-	-0-	
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	34 1	182 3	Y	-0-	-0-	
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	34 1	196 3	Y	-0-	-0-	
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	38 1	228 3	Y	-0-	-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	143 1	324 3	N	-0-	-0-	
05	496 N	340	-0-	-156	-0-	113 1	227 3	N	-0-	-0-	
06	450 N	186	-0-	-264	-0-	77 1	109 3	N	-0-	-0-	
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	109 1	455 3	N	-0-	-0-	
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	195 1	469 3	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
04	360 N	201	-0-	-159	-0-	201 3		Y	-0-	-0-	
05	620 N	174	-0-	-446	-0-	1 1	173 3	Y	-0-	-0-	
06	330 N	108	-0-	-222	-0-	6 1	102 3	Y	-0-	-0-	
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		Y	-0-	-0-	
08	186 N	8	-0-	-178	-0-	8 3		Y	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3 1	170 3	Y	-0-	-0-	
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	5 1	145 3	Y	-0-	-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3 1	148 3	Y	-0-	-0-	
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	1 1	160 3	Y	-0-	-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	Y	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
VT JAMES, S. A. ESTATE //CONT.// 499978																	
WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		360 N	266	-0-	-94	-0-			86	1	180	3	N	-0-			-0-
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-			185	1	427	3	N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-			61	1	345	3	N	-0-			-0-
07		279 N	243	-0-	-36	-0-			48	1	195	3	N	-0-			-0-
08		620 N	205	-0-	-415	-0-			30	1	175	3	N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							N	NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE																	
WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335																	
04		390 N	225	-0-	-165	-0-			73	1	150	3	N	2			6
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-			118	1	273	3	N	-0-			6
06		300 N	109	-0-	-191	-0-			16	1	93	3	N	-0-			6
07		248 N	217	-0-	-31	-0-			43	1	174	3	N	-0-			6
08		403 N	376	-0-	-27	-0-			55	1	321	3	N	-0-			6
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							N	NO RPT			6

OWEN BRISCOE 1133																	
WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478																	
04	14B2	EXT	94	-0-	94	-0-			2	1	92	3	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	50	-0-	50	-0-			1	1	49	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	425	-0-	425	-0-			10	1	415	3	Y	-0-			-0-
07		1593 X	1024	-0-	-569	-0-			6	1	1018	3	Y	-0-			-0-
08		678 X	678	-0-	-0-	-0-			10	1	668	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-							Y	NO RPT			-0-

OWEN																	
WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366																	
04		180 N	173	-0-	-7	-0-			3	1	164	3	Y	5	5	1	-0-
05		217 N	150	-0-	-67	-0-			6	9							-0-
06		210 N	135	-0-	-75	-0-			5	1	145	3	Y	-0-			-0-
07		186 N	168	-0-	-18	-0-			3	1	132	3	Y	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-			1	1	167	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			3	1	193	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393																	
WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593																	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-			5	1	299	3	Y	5	5	1	-0-
05		341 N	317	-0-	-24	-0-			6	9							-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-			10	1	307	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	297	-0-	-13	-0-			7	1	316	3	Y	-0-			-0-
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-			2	1	295	3	Y	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			5	1	337	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393																	
WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597																	
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-			5	1	308	3	Y	5	5	1	-0-
05		310 N	310	-0-	-0-	-0-			6	9							-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-			10	1	300	3	Y	-0-			-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-			7	1	303	3	Y	-0-			-0-
08		772 N	772	-0-	-0-	-0-			2	1	307	3	Y	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			11	1	761	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3 1	178 3	Y	5	5 1	-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 9	181 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 3	Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	1 1	196 3	Y	-0-		-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	3 1	189 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319		
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	75 1	638 3	Y	-0-		-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	82 1	640 3	Y	-0-		-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	87 1	629 3	Y	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	57 1	671 3	Y	-0-		-0-
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	67 1	693 3	Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390		
04	330 N	293	-0-	-37	-0-	95 1	197 3	N	1		5
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	1 9	125 1	N	-0-		5
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	56 1	316 3	N	-0-		5
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	75 1	305 3	N	-0-		5
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	57 1	333 3	N	-0-		5
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424		
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	3 1	186 3	Y	5	5 1	-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	6 9	175 3	Y	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	4 1	167 3	Y	-0-		-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	1 1	222 3	Y	-0-		-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8 1	530 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605		
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	3 1	202 3	Y	5	5 1	-0-
05	341 N	208	-0-	-133	-0-	6 9	202 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	206	-0-	-34	-0-	5 1	201 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	1 1	210 3	Y	-0-		-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5 1	341 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//	67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978							
OWEN		WELL #:	7	RRCID ->	241927	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5479 - 5582
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	7 1	444 3	N	-0-	-0-
05	651 N	374	-0-	-277	-0-	12 1	362 3	N	-0-	-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	9 1	365 3	N	-0-	-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 3	N	-0-	-0-
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	8 1	554 3	N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN		WELL #:	6	RRCID ->	242200	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7443 - 7456
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	6 1	371 3	Y	5	5 1
						6 9				
05	372 N	304	-0-	-68	-0-	9 1	295 3	Y	-0-	-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	6 1	271 3	Y	-0-	-0-
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	2 1	332 3	Y	-0-	-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	8 1	549 3	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #:	7	RRCID ->	242202	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 0 - 7387
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	25 1	1503 3	Y	-0-	-0-
05	1767 N	260	-0-	-1507	-0-	8 1	252 3	Y	-0-	-0-
06	900 N	9	-0-	-891	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
07	1581 N	610	-0-	-971	-0-	3 1	607 3	Y	-0-	-0-
08	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	35 1	2393 3	Y	-0-	-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #:	12A	RRCID ->	242227	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6182 - 6471
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	128 1	1091 3	Y	-0-	-0-
05	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	120 1	935 3	Y	-0-	-0-
06	1230 N	968	-0-	-262	-0-	117 1	851 3	Y	-0-	-0-
07	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	110 1	1295 3	Y	-0-	-0-
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	155 1	1600 3	Y	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #:	1	RRCID ->	242337	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7278 - 7318
04	690 N	660	-0-	-30	-0-	121 1	539 3	N	-0-	67
05	589 N	524	-0-	-65	-0-	12 1	512 3	N	-0-	67
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 3		N	-0-	67
07	682 N	416	-0-	-266	-0-	416 3		N	-0-	67
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N	-0-	67
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	67

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:	9	RRCID ->	243699	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 5581 - 7546
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	7 1	440 3	Y	15	15 1
						17 9				
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	17 1	522 3	Y	-0-	-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	12 1	503 3	Y	-0-	-0-
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	3 1	569 3	Y	-0-	-0-
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	9 1	615 3	Y	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	9 1	522 3	Y	15	15 1		-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	17 9						-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	42 1	1314 3	Y	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	23 1	970 3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	889	-0-	-165	-0-	7 1	1280 3	Y	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	13 1	876 3	Y	NO RPT			-0-

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206			
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51 1	230 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	33 1	209 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	186	-0-	-114	-0-	29 1	157 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	29 1	166 3	Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	37 1	217 3	Y	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 1	126 3	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3 1	111 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	2 1	87 3	Y	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		Y	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	1 1	56 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293			
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	81 1	429 3	Y	-0-			-0-
05	589 N	525	-0-	-64	-0-	85 1	440 3	Y	-0-			-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	75 1	432 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	521	-0-	-6	-0-	96 1	425 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	512	-0-	-15	-0-	74 1	438 3	Y	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390			
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	4 1	237 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	188	-0-	-153	-0-	6 1	182 3	Y	-0-			-0-
06	300 N	220	-0-	-80	-0-	5 1	215 3	Y	-0-			-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218 3	Y	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6 1	378 3	Y	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	Y	15	15 1		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	17 9						-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2 1	52 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	1 1	58 3	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1 1	61 3	Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	87	1 955 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1085 N	958	-0-	-127	-0-	86	1 872 3	N	-0-	-0-	-0-
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	90	1 876 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	87	1 966 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	77	1 951 3	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715			
04	300 N	172	-0-	-128	-0-	3	1 169 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	176	-0-	-134	-0-	5	1 171 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	4	1 173 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1 186 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1 240 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448			
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	7	1 414 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	422	-0-	-74	-0-	13	1 409 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	9	1 385 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	2	1 352 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1 464 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397			
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	63	1 337 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	66	1 340 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	49	1 284 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	341	-0-	-62	-0-	63	1 278 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	49	1 290 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494			
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	4	1 244 3	Y	12	9 1	3
						13	9				
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1 231 3	Y	-0-	-0-	3
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1 237 3	Y	-0-	-0-	3
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1 209 3	Y	-0-	-0-	3
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1 144 3	Y	-0-	-0-	3
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		3

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632			
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1 177 3	Y	16	16 1	-0-
						18	9				
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1 173 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	4	1 165 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1 127 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	3	1 176 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	5 1	278 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
05	372 N	277	-0-	-95	-0-	9 1	268 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	6 1	232 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	1 1	260 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	3 1	185 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3 1	192 3	Y	5	5 1	-0-
						6 9					
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	9 1	298 3	Y	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	6 1	261 3	Y	-0-		-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	2 1	383 3	Y	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	5 1	348 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2 1	72 3	Y	-0-		-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 1	292 3	Y	-0-		-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	5 1	361 3	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009			TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
04	810 N	737	-0-	-73	-0-	240 1	497 3	N	-0-		25
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	283 1	652 3	N	3		28
						3 9					
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	122 1	688 3	N	-0-		28
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	191 1	771 3	N	20	5 1	43
						22 9					
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	124 1	720 3	N	-0-		43
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		43

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
04	3300 X	1856	-0-	-1444	-0-	34 1	1822 3	Y	-0-		4
05	3410 X	1737	-0-	-1673	-0-	35 1	1702 3	Y	-0-		4
06	3300 X	2327	-0-	-973	-0-	24 1	2302 3	Y	1		5
						1 9					
07	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	32 1	2362 3	Y	-0-	2 1	3
08	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	56 1	2875 3	Y	-0-		3
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
04		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	272	1	2330	3	N	-0-	-0-
05		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	298	1	2320	3	N	-0-	-0-
06		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	320	1	2323	3	N	-0-	-0-
07		2697 X	2681	-0-	-16	-0-	211	1	2470	3	N	-0-	-0-
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	239	1	2480	3	N	-0-	-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799													
04		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	184	1	1578	3	Y	-0-	-0-
05		1767 N	1697	-0-	-70	-0-	193	1	1504	3	Y	-0-	-0-
06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	208	1	1510	3	Y	-0-	-0-
07		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	146	1	1716	3	Y	-0-	-0-
08		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	174	1	1804	3	Y	-0-	-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT	-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810													
04		2370 X	1786	-0-	-584	-0-	1776	3	10	9	N	9	87 1 12
05		2666 X	1855	-0-	-811	-0-	1855	3			N	-0-	12
06		2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1772	3	7	9	N	6	18
07		2666 X	1783	-0-	-883	-0-	1783	3			N	-0-	18 1 -0-
08		2046 X	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-	-0-
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010													
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	44	1	2339	3	Y	-0-	-0-
05		2666 N	2295	-0-	-371	-0-	46	1	2249	3	Y	-0-	-0-
06		2340 N	2210	-0-	-130	-0-	23	1	2187	3	Y	-0-	-0-
07		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	35	1	2630	3	Y	-0-	-0-
08		3100 N	3173	-0-	73	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-	-0-
09		2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915													
04		6000 X	5659	-0-	-341	-0-	104	1	5555	3	Y	-0-	7
05		6107 X	5772	-0-	-335	-0-	115	1	5657	3	Y	-0-	7 1 -0-
06		5790 X	5599	-0-	-191	-0-	58	1	5539	3	Y	2	2
							2	9					
07		5921 X	5708	-0-	-213	-0-	76	1	5632	3	Y	-0-	2
08		5859 X	5568	-0-	-291	-0-	107	1	5461	3	Y	-0-	2
09		5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT	2

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315													
04		2340 X	1556	-0-	-784	-0-	329	1	1227	3	N	-0-	-0-
05		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	1059	1	1675	3	N	-0-	-0-
06		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	621	1	1948	3	N	-0-	-0-
07		2542 X	1903	-0-	-639	-0-	415	1	1488	3	N	-0-	-0-
08		2728 X	1668	-0-	-1060	-0-	435	1	1233	3	N	-0-	-0-
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2220 X	534	-0-	-1686	-0-	534 3	N	-0-	-0-	
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	-0-	
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-		N	-0-	-0-	
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	-0-	
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-	-0-	
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-	

NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750		
04	1410 N	599	-0-	-811	-0-	4 1	569 3	Y	24	59
						26 9				
05	1457 N	717	-0-	-740	-0-	612 3	105 9	Y	95	118 1
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22 1	999 3	Y	3	39
						3 9				
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	970 3	Y	77	101 1
						85 9				
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	38 1	1182 3	Y	112	72 1
						123 9				
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			Y	NO RPT	55

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706		
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	21 1	1275 3	Y	62	48 1
						68 9				
05	1147 X	384	-0-	-763	-0-	12 1	372 3	Y	-0-	14
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	34 1	1455 3	Y	-0-	14
07	1147 X	443	-0-	-704	-0-	2 1	419 3	Y	20	34
						22 9				
08	1147 X	838	-0-	-309	-0-	12 1	826 3	Y	-0-	34
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			Y	NO RPT	34

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961		
04	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	60 1	3236 3	Y	-0-	39
05	3565 X	3149	-0-	-416	-0-	63 1	3086 3	Y	-0-	39
06	3420 X	3177	-0-	-243	-0-	33 1	3130 3	Y	13	52
						14 9				
07	3534 X	2868	-0-	-666	-0-	38 1	2828 3	Y	2	24 1
						2 9				
08	3534 X	3295	-0-	-239	-0-	63 1	3228 3	Y	4	34
						4 9				
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			Y	NO RPT	34

SAN ROMAN A		WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991		
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-	-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-	-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		COND PROD	BALANCE
04		5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-				N	-0-	13
05		8339 X	4554	-0-	-3785	-0-	197	1	4357	3	-0-	13
06		8070 X	6540	-0-	-1530	-0-	61	1	6464	3	14	27
							15	9				
07		8339 X	-0-	-0-	-8339	-0-					-0-	27
08		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	175	1	6379	3	46	73
							51	9				
09		6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					NO RPT	73

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051												
04		3090 X	3046	-0-	-44	-0-	56	1	2990	3	Y	-0-
05		3255 X	3088	-0-	-167	-0-	61	1	3027	3	Y	-0-
06		3150 X	2937	-0-	-213	-0-	30	1	2907	3	Y	-0-
07		3255 X	3035	-0-	-220	-0-	40	1	2995	3	Y	-0-
08		3162 X	2958	-0-	-204	-0-	57	1	2901	3	Y	-0-
09		3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					NO RPT	-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305												
04		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	38
05		6262 X	4883	-0-	-1379	-0-	221	1	4662	3	N	38
06		6060 X	5006	-0-	-1054	-0-	5006	3			N	38
07		6262 X	4907	-0-	-1355	-0-	243	1	4664	3	N	38
*08		4898 X	4635	-0-	-263	-0-	128	1	4507	3	N	15
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					NO RPT	15

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971												
04		9660 X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	37
05		11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	507	1	11203	3	N	7
							2	9			2	
06		10080 X	9824	-0-	-256	-0-	92	1	9721	3	N	17
							11	9			10	
07		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	17
08		11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	297	1	10828	3	N	17
09		10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					NO RPT	17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531												
04		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	41	1	2218	3	Y	-0-
05		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	56	1	2773	3	Y	-0-
06		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	25	1	2372	3	Y	-0-
07		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	32	1	2390	3	Y	-0-
08		2666 N	2611	-0-	-55	-0-	50	1	2561	3	Y	-0-
09		2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748												
04		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	71	1	3807	3	Y	4
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	72	1	3562	3	Y	6
							2	9			2	
06		4020 X	3516	-0-	-504	-0-	36	1	3480	3	Y	6
07		4154 X	3595	-0-	-559	-0-	48	1	3547	3	Y	5
08		4154 X	3574	-0-	-580	-0-	69	1	3505	3	Y	5
09		3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					NO RPT	5

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID -> 257430		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6210 X	5993	-0-	-217	-0-	109 1	5850 3	N	31	38 1	33
05	6355 X	6142	-0-	-213	-0-	34 9	122 1	N	10		43
06	6060 X	5863	-0-	-197	-0-	11 9	60 1	N	2		45
07	6262 X	6050	-0-	-212	-0-	2 9	80 1	N	3		48
08	6200 X	5959	-0-	-241	-0-	3 9	115 1	N	-0-	37 1	11
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-			N	NO RPT		11

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID -> 257964		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516			
04	3690 X	1851	-0-	-1839	-0-	34 1	1817 3	Y	-0-		-0-
05	3565 X	1486	-0-	-2079	-0-	30 1	1456 3	Y	-0-		-0-
06	2460 X	1474	-0-	-986	-0-	15 1	1459 3	Y	-0-		-0-
07	2077 X	991	-0-	-1086	-0-	13 1	978 3	Y	-0-		-0-
08	2077 X	1176	-0-	-901	-0-	23 1	1153 3	Y	-0-		-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID -> 258940		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624			
04	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	20 1	1239 3	N	-0-		17
05	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	42 1	1302 3	N	3	20 1	-0-
06	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	3 9	27 1	N	60		60
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	66 9	6 1	N	137	162 1	35
08	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	151 9	18 1	N	33		68
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	36 9		N	NO RPT		68

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 259056		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523			
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		Y	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949			
04	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	93 1	5655 3	Y	-0-		15
05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	177 1	5554 3	Y	-0-		15
06	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	123 1	5248 3	Y	-0-		15
07	5642 X	5424	-0-	-218	-0-	29 1	5395 3	Y	-0-		15
08	5642 X	5231	-0-	-411	-0-	76 1	5155 3	Y	-0-	11 1	4
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		4

OWEN (OLMOS)																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
STEWART STATE //CONT.// 499978																	
WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5550 X	5118	-0-	-432	-0-	-0-	94	1	5024	3	N	-0-	33	1			24
05	5611 X	5219	-0-	-392	-0-	-0-	104	1	5115	3	N	-0-					24
06	5250 X	4983	-0-	-267	-0-	-0-	51	1	4931	3	N	1					25
07	5425 X	4989	-0-	-436	-0-	-0-	66	1	4920	3	N	3					28
08	5301 X	5060	-0-	-241	-0-	-0-	97	1	4963	3	N	-0-					28
09	5130 X	NO RPT	-0-	-5130	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BRISCOE-MANRY 1469																	
WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741																	
04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2012	3	Y	4					4
05	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2155	3	Y	2					6
06	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	2218	3	Y	3	5	1			4
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2240	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	-0-	41	1	2100	3	Y	-0-					-0-
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART STATE																	
WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090																	
04	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	4169	3	N	-0-					-0-
05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	4204	3	N	-0-					-0-
06	4080 X	4070	-0-	-10	-0-	-0-	41	1	3981	3	N	44	31	1			13
07	4402 X	4139	-0-	-263	-0-	-0-	55	1	4084	3	N	-0-					13
08	4402 X	4121	-0-	-281	-0-	-0-	79	1	4042	3	N	-0-					13
09	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LONG, J. S.																	
WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051																	
04	1650 N	1431	-0-	-219	-0-	-0-	26	1	1405	3	N	-0-					12
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	2115	3	N	-0-					12
06	3000 N	3660	-0-	660	-0-	660	38	1	3605	3	N	15					27
07	3100 N	3814	-0-	714	-0-	1374	51	1	3754	3	N	8					35
08	3100 N	3443	-0-	343	-0-	1717	66	1	3358	3	N	17					52
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT					52

HACHAR, N. D. HEIRS																	
WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819																	
04	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	-0-	62	1	3339	3	N	-0-					7
05	4030 X	2296	-0-	-1734	-0-	-0-	46	1	2250	3	N	-0-					7
06	3750 X	2045	-0-	-1705	-0-	-0-	20	1	1963	3	N	56	20	1			43
07	3503 X	1959	-0-	-1544	-0-	-0-	26	1	1933	3	N	-0-					43
08	3503 X	2098	-0-	-1405	-0-	-0-	40	1	2050	3	N	7					50
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT					50

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1920 N	1525	-0-	-395	-0-	28 1	1491 3	Y	5			7
05	2666 N	1983	-0-	-683	-0-	6 9 39 1	1942 3	Y	2			9
06	2400 N	2188	-0-	-212	-0-	2 9 22 1	2162 3	Y	4	7 1		6
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	4 9 23 1	1699 3	Y	-0-	6 1		-0-
08	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	29 1	1497 3	Y	-0-			-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT			-0-
STEWART TRUST		WELL #: 2H		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010			TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632			
04	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	30 1	1616 3	Y	-0-			-0-
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	44 1	2178 3	Y	-0-			-0-
06	2130 N	1462	-0-	-668	-0-	15 1	1424 3	Y	21			21
07	1705 N	1263	-0-	-442	-0-	23 9 17 1	1238 3	Y	7	18 1		10
08	2232 N	1294	-0-	-938	-0-	8 9 25 1	1263 3	Y	5			15
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	6 9		Y	NO RPT			15
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010			TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086			
04	5940 X	5650	-0-	-290	-0-	103 1	5539 3	Y	7			15
05	6045 X	5665	-0-	-380	-0-	8 9 112 1	5539 3	Y	13	24 1		4
06	5640 X	5505	-0-	-135	-0-	14 9 57 1	5447 3	Y	1			5
07	5828 X	5609	-0-	-219	-0-	1 9 75 1	5533 3	Y	1	1 1		5
08	5828 X	5487	-0-	-341	-0-	1 9 106 1	5381 3	Y	-0-			5
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			5
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883			
04	6600 X	6276	-0-	-324	-0-	115 1	6149 3	Y	11			22
05	6696 X	6412	-0-	-284	-0-	12 9 127 1	6262 3	Y	21	38 1		5
06	6390 X	6172	-0-	-218	-0-	23 9 64 1	6106 3	Y	2			7
07	6541 X	6198	-0-	-343	-0-	2 9 82 1	6114 3	Y	2	1 1		8
08	6479 X	6125	-0-	-354	-0-	2 9 118 1	6007 3	Y	-0-			8
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-			Y	NO RPT			8
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234			
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7 1	445 3	Y	-0-			1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	15 1	458 3	Y	-0-			1
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	11 1	482 3	Y	-0-			1
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	3 1	486 3	Y	-0-			1
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	505 3	Y	-0-			1
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			1

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																
BENAVIDES, G.G.																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166																
04		2910 X	2684	-0-	-226	-0-	49	1	2635	3	N	-0-				-0-
05		2914 X	2808	-0-	-106	-0-	56	1	2752	3	N	-0-				-0-
06		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	28	1	2682	3	N	38	26	1		12
07		2821 X	2779	-0-	-42	-0-	42	9								
08		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	37	1	2742	3	N	-0-	12	1		-0-
09		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	55	1	2782	3	N	NO RPT				-0-
WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566																
04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	49	1	2646	3	N	2	57	1		35
05		2759 N	2735	-0-	-24	-0-	2	9								
06		2640 N	2617	-0-	-23	-0-	54	1	2681	3	N	-0-				35
07		2790 N	2694	-0-	-96	-0-	27	1	2590	3	N	-0-				35
08		3100 N	3217	-0-	117	-117	36	1	2658	3	N	-0-				35
09		2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-	62	1	3155	3	N	NO RPT				35
WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301																
04		3360 X	3215	-0-	-145	-0-	59	1	3156	3	Y	-0-				-0-
05		3441 X	3297	-0-	-144	-0-	66	1	3231	3	Y	-0-				-0-
06		3270 X	3143	-0-	-127	-0-	32	1	3111	3	Y	-0-				-0-
07		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	43	1	3191	3	Y	-0-				-0-
08		3348 X	3187	-0-	-161	-0-	61	1	3126	3	Y	-0-				-0-
09		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961																
04		4230 X	3663	-0-	-567	-0-	67	1	3596	3	Y	-0-	1	1		-0-
05		4371 X	3737	-0-	-634	-0-	74	1	3663	3	Y	-0-				-0-
06		4230 X	3792	-0-	-438	-0-	39	1	3753	3	Y	-0-				-0-
07		4371 X	3342	-0-	-1029	-0-	44	1	3283	3	Y	14	14	1		-0-
08		4371 X	4056	-0-	-315	-0-	15	9								
09		3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	78	1	3978	3	Y	NO RPT				-0-
WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169																
04		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	46	1	2471	3	Y	-0-	8	1		-0-
05		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	56	1	2739	3	Y	-0-				-0-
06		2820 X	2723	-0-	-97	-0-	28	1	2665	3	Y	27				27
07		2914 X	2422	-0-	-492	-0-	30	9								
08		2914 X	2306	-0-	-608	-0-	32	1	2387	3	Y	3	23	1		7
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	3	9								
08		2914 X	2306	-0-	-608	-0-	44	1	2259	3	Y	3				10
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	3	9			Y	NO RPT				10

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LA MOCA GAS UNIT E //CONT.// 499978												
WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04		3510 X	3341	-0-	-169	-0-	61 1	3280 3	N	-0-		-0-
05		3627 X	3407	-0-	-220	-0-	68 1	3339 3	N	-0-		-0-
06		3330 X	3281	-0-	-49	-0-	34 1	3247 3	N	-0-		-0-
07		3441 X	3368	-0-	-73	-0-	45 1	3323 3	N	-0-		-0-
08		3441 X	3380	-0-	-61	-0-	65 1	3302 3	N	12		12
							13 9					
09		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT		12

SAN ROMAN "A"												
WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014												
04		4800 X	4782	-0-	-18	-0-	88 1	4694 3	Y	-0-		-0-
05		5239 X	4474	-0-	-765	-0-	89 1	4385 3	Y	-0-		-0-
06		5070 X	4500	-0-	-570	-0-	46 1	4454 3	Y	-0-		-0-
07		5239 X	4814	-0-	-425	-0-	64 1	4750 3	Y	-0-		-0-
08		4929 X	4293	-0-	-636	-0-	83 1	4210 3	Y	-0-		-0-
09		4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			Y	NO RPT		-0-

COX, G. A.												
WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321												
04		4860 X	3380	-0-	-1480	-0-	62 1	3318 3	Y	-0-		-0-
05		5022 X	3543	-0-	-1479	-0-	70 1	3473 3	Y	-0-		-0-
06		4860 X	4244	-0-	-616	-0-	44 1	4200 3	Y	-0-		-0-
07		4154 X	3534	-0-	-620	-0-	47 1	3487 3	Y	-0-		-0-
08		4092 X	3665	-0-	-427	-0-	71 1	3594 3	Y	-0-		-0-
09		4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-			Y	NO RPT		-0-

COX, G. A.												
WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554												
04		4050 X	3836	-0-	-214	-0-	70 1	3766 3	Y	-0-		-0-
05		4185 X	3890	-0-	-295	-0-	77 1	3813 3	Y	-0-		-0-
06		4050 X	3707	-0-	-343	-0-	38 1	3669 3	Y	-0-		-0-
07		3999 X	3812	-0-	-187	-0-	51 1	3761 3	Y	-0-		-0-
08		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	81 1	4147 3	Y	-0-		-0-
09		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA MOCA GU "O"												
WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344												
04		3390 X	2047	-0-	-1343	-0-	38 1	2009 3	N	-0-	24 1	36
05		3038 X	2060	-0-	-978	-0-	41 1	2015 3	N	4		40
							4 9					
06		2160 X	1939	-0-	-221	-0-	20 1	1919 3	N	-0-		40
07		2201 X	2062	-0-	-139	-0-	27 1	1982 3	N	48	33 1	55
							53 9					
08		2108 X	2104	-0-	-4	-0-	40 1	2064 3	N	-0-		55
09		2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		55

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661												
04		2850 X	2267	-0-	-583	-0-	42 1	2225 3	Y	-0-	1 1	-0-
05		2883 X	2154	-0-	-729	-0-	43 1	2111 3	Y	-0-		-0-
06		2640 X	1988	-0-	-652	-0-	20 1	1968 3	Y	-0-		-0-
07		2666 X	1902	-0-	-764	-0-	25 1	1857 3	Y	18	18 1	-0-
							20 9					
08		2573 X	2069	-0-	-504	-0-	40 1	2029 3	Y	-0-		-0-
09		2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
COX, G. A. //CONT.// 499978															
WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		3900 X	3348	-0-	-552	-0-	61	1	3287	3	Y	-0-			-0-
05		3596 X	3454	-0-	-142	-0-	69	1	3385	3	Y	-0-			-0-
06		3480 X	3334	-0-	-146	-0-	34	1	3300	3	Y	-0-			-0-
07		3534 X	3414	-0-	-120	-0-	45	1	3369	3	Y	-0-			-0-
08		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	67	1	3421	3	Y	-0-			-0-
09		3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT F															
WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321															
04		7020 X	6984	-0-	-36	-0-	127	1	6809	3	Y	44	67	1	52
							48	9							
05		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	152	1	7480	3	Y	14			66
							15	9							
06		6930 X	6845	-0-	-85	-0-	70	1	6760	3	Y	14			80
							15	9							
07		7223 X	6882	-0-	-341	-0-	91	1	6784	3	Y	6	24	1	62
							7	9							
*08		7657 X	6932	-0-	-725	-0-	133	1	6799	3	Y	-0-			62
09		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			62

LA MOCA GAS UNIT I															
WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, J. I.															
WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821															
04		4200 X	4101	-0-	-99	-0-	75	1	4026	3	Y	-0-			78
05		4340 X	4239	-0-	-101	-0-	84	1	4155	3	Y	-0-			78
06		4230 X	4000	-0-	-230	-0-	41	1	3959	3	Y	-0-			78
07		4371 X	4085	-0-	-286	-0-	54	1	4031	3	Y	-0-	78	1	-0-
08		4371 X	4089	-0-	-282	-0-	79	1	4010	3	Y	-0-			-0-
09		4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT J															
WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357															
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	71	1	3816	3	Y	-0-			-0-
05		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	78	1	3858	3	Y	-0-			-0-
06		3750 X	3438	-0-	-312	-0-	35	1	3381	3	Y	20			20
							22	9							
07		4030 X	3367	-0-	-663	-0-	45	1	3320	3	Y	2	16	1	6
							2	9							
08		4030 X	3341	-0-	-689	-0-	64	1	3276	3	Y	1			7
							1	9							
09		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT			7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6870 X	6726	-0-	-144	-0-	123 1	6577 3	Y	24	37 1		30
05	7037 X	6656	-0-	-381	-0-	26 9	6516 3	Y	7			37
06	6900 X	6324	-0-	-576	-0-	132 1	6250 3	Y	8			45
07	7130 X	6381	-0-	-749	-0-	8 9	6293 3	Y	3	13 1		35
*08	7130 X	6283	-0-	-847	-0-	65 1	6162 3	Y	-0-			35
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	8 9		Y	NO RPT			35

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-	11 1	230 3	N	-0-			15
05	7657 X	241	-0-	-7416	-0-	83 1	8852 3	N	-0-			15
06	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	8 9		N	7			22
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-	249 1	9071 3	N	-0-	20 1		22
08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	8550 X	NO RPT	-0-	-8550	-0-			N	NO RPT			2

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237				
04	4500 X	4167	-0-	-333	-0-	76 1	4091 3	Y	-0-			-0-
05	4743 X	4630	-0-	-113	-0-	92 1	4538 3	Y	-0-			-0-
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	44 1	4250 3	Y	5			5
07	4743 X	4360	-0-	-383	-0-	6 9	4302 3	Y	-0-			5
*08	4619 X	4227	-0-	-392	-0-	58 1	4143 3	Y	3			8
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	81 1		Y	NO RPT			8

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561				
04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366 3		Y	-0-	6 1		-0-
05	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 3		Y	-0-			-0-
06	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3		Y	-0-			-0-
07	3627 X	3395	-0-	-232	-0-	7 1	3373 3	Y	14	9 1		5
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	15 9	3483 3	Y	-0-			5
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	345 1		Y	NO RPT			5

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID -> 262807		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370				
04	5610 X	4984	-0-	-626	-0-	91 1	4893 3	Y	-0-	14 1		1
05	5704 X	5138	-0-	-566	-0-	102 1	5027 3	Y	8	8 1		1
06	5430 X	5066	-0-	-364	-0-	9 9	5011 3	Y	3			4
07	5611 X	5179	-0-	-432	-0-	52 1	5110 3	Y	-0-			4
08	5332 X	4896	-0-	-436	-0-	3 9	4802 3	Y	-0-			4
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	69 1		Y	NO RPT			4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	8820 X	8086	-0-	-734	-0-	148	1	7938	3	Y	-0-	20	1	6
05	8959 X	8206	-0-	-753	-0-	163	1	8030	3	Y	12	12	1	6
06	8490 X	7908	-0-	-582	-0-	13	9	7821	3	Y	5			11
07	8680 X	8085	-0-	-595	-0-	107	1	7978	3	Y	-0-			11
08	8525 X	7530	-0-	-995	-0-	145	1	7385	3	Y	-0-			11
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT			11
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941														
04	5340 X	4574	-0-	-766	-0-	84	1	4490	3	Y	-0-			6
05	5518 X	4628	-0-	-890	-0-	92	1	4533	3	Y	3			9
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	49	1	4751	3	Y	-0-			9
07	4898 X	4214	-0-	-684	-0-	56	1	4157	3	Y	1	1	1	9
08	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	1	9	4858	3	Y	-0-			9
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-	95	1			Y	NO RPT			9
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171														
04	8040 X	7671	-0-	-369	-0-	140	1	7509	3	N	20			70
05	8246 X	7798	-0-	-448	-0-	155	1	7621	3	N	20			90
06	7980 X	7616	-0-	-364	-0-	78	1	7538	3	N	-0-			90
07	7998 X	7762	-0-	-236	-0-	103	1	7653	3	N	5	38	1	57
08	7998 X	7682	-0-	-316	-0-	6	9	7534	3	N	-0-	41	1	16
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-	148	1			N	NO RPT			16
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283														
04	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	52	1	2781	3	N	-0-			33
05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	53	1	2606	3	N	-0-			33
06	2790 N	2782	-0-	-8	-0-	29	1	2753	3	N	-0-			33
07	2914 N	2465	-0-	-449	-0-	33	1	2432	3	N	-0-			33
08	2666 N	2246	-0-	-420	-0-	43	1	2203	3	N	-0-			33
09	2790 N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			33
SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
04	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	350	1	1880	3	N	11	48	1	3
05	2325 X	1193	-0-	-1132	-0-	12	9	1079	3	N	-0-			3
06	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	103	1	1909	3	N	-0-			3
07	3317 X	1023	-0-	-2294	-0-	82	1	941	3	N	-0-	3	1	-0-
08	3317 X	1401	-0-	-1916	-0-	123	1	1278	3	N	-0-			-0-
09	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585														
04	5100 X	4395	-0-	-705	-0-	390	1	4005	3	N	-0-			25
05	5363 X	4651	-0-	-712	-0-	30	1	4621	3	N	-0-			25
06	5190 X	4576	-0-	-614	-0-	4576	3			N	-0-			25
07	5363 X	4040	-0-	-1323	-0-	4040	3			N	-0-			25
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	167	1	4517	3	N	-0-			25
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT			25

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #:		16H		RRCID -> 263392		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 6402 - 11079	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		5940 X	5730	-0-	-210	-0-	105 1	5625 3	Y	-0-			-0-
05		6045 X	5839	-0-	-206	-0-	116 1	5723 3	Y	-0-			-0-
06		5850 X	5597	-0-	-253	-0-	58 1	5528 3	Y	10			10
							11 9						
07		6045 X	5643	-0-	-402	-0-	75 1	5568 3	Y	-0-	1 1		9
08		5983 X	5506	-0-	-477	-0-	106 1	5400 3	Y	-0-			9
09		5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-			Y	NO RPT			9

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #:		15H		RRCID -> 264273		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 5921		PERF. 6064 - 11041	
04		6450 X	6296	-0-	-154	-0-	114 1	6117 3	Y	59	56 1		40
							65 9						
05		6665 X	6399	-0-	-266	-0-	127 1	6272 3	Y	-0-			40
06		6450 X	6234	-0-	-216	-0-	64 1	6170 3	Y	-0-			40
07		6541 X	6205	-0-	-336	-0-	82 1	6117 3	Y	5	36 1		9
							6 9						
08		6510 X	6426	-0-	-84	-0-	124 1	6299 3	Y	3			12
							3 9						
09		6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			12

TREVINO, J. J.		WELL #:		2H		RRCID -> 264274		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 5332 - 10337	
04		4020 X	3661	-0-	-359	-0-	67 1	3594 3	N	-0-			-0-
05		4123 X	3612	-0-	-511	-0-	72 1	3540 3	N	-0-			-0-
06		3900 X	3402	-0-	-498	-0-	35 1	3367 3	N	-0-			-0-
07		3937 X	3474	-0-	-463	-0-	46 1	3428 3	N	-0-			-0-
08		3937 X	3518	-0-	-419	-0-	68 1	3450 3	N	-0-			-0-
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLZ 1125		WELL #:		2H		RRCID -> 264275		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 5997 - 10646	
04		7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	126 1	7632 3	Y	-0-			7
05		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	231 1	7237 3	Y	-0-			7
06		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	158 1	6720 3	Y	-0-			7
07		5828 X	4397	-0-	-1431	-0-	24 1	4373 3	Y	-0-			7
08		5828 X	4654	-0-	-1174	-0-	68 1	4585 3	Y	1			8
							1 9						
09		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT			8

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		1H		RRCID -> 264276		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 5537		PERF. 5853 - 10314	
04		2160 N	1726	-0-	-434	-0-	32 1	1694 3	Y	-0-			-0-
05		2263 N	1953	-0-	-310	-0-	39 1	1914 3	Y	-0-			-0-
06		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	23 1	2208 3	Y	6			6
							7 9						
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	31 1	2268 3	Y	-0-			6
08		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	43 1	2176 3	Y	-0-			6
09		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			6

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978													
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		270 N	217	-0-	-53	-0-	4 1	213 3	Y	-0-			9
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	5 1	223 3	Y	4			13
							4 9						
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	3 1	243 3	Y	-0-			13
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	3 1	194 3	Y	1	2 1		12
							1 9						
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	4 1	225 3	Y	-0-			12
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			12
OWEN STATE 1128													
WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041													
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	27 1	1648 3	Y	-0-			-0-
05		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	52 1	1626 3	Y	-0-			-0-
06		1680 N	1598	-0-	-82	-0-	37 1	1561 3	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1653	-0-	-83	-0-	9 1	1644 3	Y	-0-			-0-
08		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	21 1	1421 3	Y	-0-			-0-
09		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"													
WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774													
04		6000 X	5903	-0-	-97	-0-	108 1	5763 3	Y	29	46 1		49
							32 9						
05		6169 X	5954	-0-	-215	-0-	118 1	5813 3	Y	21			70
							23 9						
06		5940 X	4442	-0-	-1498	-0-	45 1	4373 3	Y	22	64 1		28
							24 9						
07		6138 X	5587	-0-	-551	-0-	74 1	5505 3	Y	7			35
							8 9						
08		6138 X	5513	-0-	-625	-0-	106 1	5407 3	Y	-0-			35
09		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT			35
LA MOCA GAS UNIT L													
WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747													
04		5790 X	5262	-0-	-528	-0-	463 1	4756 3	N	39	95 1		24
							43 9						
05		6138 X	4333	-0-	-1805	-0-	28 1	4298 3	N	6			30
							7 9						
06		5940 X	3838	-0-	-2102	-0-	3832 3	6 9	N	5			35
07		6138 X	3290	-0-	-2848	-0-	3290 3		N	-0-	17 1		18
08		5642 X	4152	-0-	-1490	-0-	148 1	4004 3	N	-0-			18
09		5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT			18
COX 2927													
WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317													
04		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	46 1	2459 3	N	1	29 1		-0-
							1 9						
05		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	53 1	2591 3	N	-0-			-0-
06		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	27 1	2621 3	N	16	4 1		12
							18 9						
07		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	35 1	2601 3	N	1	13 1		-0-
							1 9						
08		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	55 1	2784 3	N	-0-			-0-
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		2171 X	2171	-0-	-0-	565 1	Y	70	92 1	68
						77 9				
05		2790 X	2241	-0-	-549	548 1	Y	78	104 1	42
						86 9				
06		2700 X	2156	-0-	-544	531 1	Y	85	45 1	82
						94 9				
07		2790 X	2069	-0-	-721	386 1	Y	58	128 1	12
						64 9				
08		2356 X	1733	-0-	-623	338 1	Y	173		185
						190 9				
09		2160 X	NO RPT	-0-	-2160		Y	NO RPT		185

LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038		
04		8010 X	7730	-0-	-280	140 1	Y	65	60 1	45
						72 9				
05		8060 X	7701	-0-	-359	153 1	Y	-0-		45
						77 1				45
06		7800 X	7512	-0-	-288	77 1	Y	-0-		45
						98 1			40 1	11
07		8029 X	7351	-0-	-678	98 1	Y	6		11
						7 9				
08		7998 X	7768	-0-	-230	149 1	Y	4		15
						4 9				
09		7740 X	NO RPT	-0-	-7740		Y	NO RPT		15

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643		
04		4590 X	4169	-0-	-421	76 1	N	-0-		15
						79 1				15
05		4588 X	3988	-0-	-600	79 1	N	-0-		15
						39 1				15
06		4380 X	3808	-0-	-572	39 1	N	-0-		15
						59 1			13	28
07		4436 X	4436	-0-	-0-	59 1	N	13		
						14 9				
08		4309 X	4218	-0-	-91	81 1	N	2		30
						2 9				
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170		N	NO RPT		30

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071		
04		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
										-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
										-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
										-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
										-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
										-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772		
04		2790 X	2727	-0-	-63	50 1	Y	16	17 1	3
						18 9				
05		2852 X	2787	-0-	-65	55 1	Y	-0-		3
						28 1				7
06		2730 X	2709	-0-	-21	28 1	Y	4		
						4 9				
07		2821 X	2704	-0-	-117	36 1	Y	-0-		7
						50 1				9
08		2821 X	2611	-0-	-210	50 1	Y	2		
						2 9				
09		2730 X	NO RPT	-0-	-2730		Y	NO RPT		9

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
STEWART TRUST		WELL #: 9H		RRCID -> 266533		COMPL. DATE 09/10/2011		TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4620 X	4189	-0-	-431	-0-	77 1	4112 3	Y	-0-	-0-
05	4650 X	4481	-0-	-169	-0-	89 1	4392 3	Y	-0-	-0-
06	4470 X	4284	-0-	-186	-0-	44 1	4226 3	Y	13	13
07	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	14 9	4280 3	Y	4	11 1 6
08	4495 X	4209	-0-	-286	-0-	58 1	4125 3	Y	3	9
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-	4 9		Y	NO RPT	9

LONG, J. S.		WELL #: 5H		RRCID -> 266658		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014		
04	2100 N	1788	-0-	-312	-0-	33 1	1747 3	Y	7	38 1 11
05	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	8 9	2687 3	Y	-0-	11
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	55 1	2596 3	Y	18	29
07	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	27 1	2472 3	Y	2	31
08	2728 N	1936	-0-	-792	-0-	20 9	1877 3	Y	20	51
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-	33 1		Y	NO RPT	51

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 10H		RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012		
04	810 N	222	-0-	-588	-0-	2 1	218 3	Y	-0-	4
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	10 1	508 3	Y	1	5
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	1 9	311 3	Y	-0-	5
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	3 1	462 3	Y	-0-	4
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	6 1	88 3	Y	-0-	4
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	2 1		Y	NO RPT	4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 11H		RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		Y	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 24H		RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953		
04	5130 X	4501	-0-	-629	-0-	83 1	4417 3	Y	1	1
05	5270 X	4576	-0-	-694	-0-	1 9	4484 3	Y	1	2
06	5100 X	4298	-0-	-802	-0-	91 1	4253 3	Y	1	2 1 1
07	5270 X	4455	-0-	-815	-0-	44 1	4396 3	Y	-0-	-0-
08	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	1 9	4466 3	Y	-0-	-0-
09	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-	59 1		Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978														
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	68	1	3626	3	N	87			115
05	4030 X	3769	-0-	-261	-0-	96	9							
06	3900 X	3576	-0-	-324	-0-	75	1	3694	3	N	-0-	15	1	100
07	4030 X	3710	-0-	-320	-0-	37	1	3539	3	N	-0-			100
08	4030 X	3560	-0-	-470	-0-	49	1	3638	3	N	21	106	1	15
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	23	9							
						67	1	3421	3	N	65			80
						72	9							
										N	NO RPT			80

STEWART TRUST														
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720														
04	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	57	1	3071	3	Y	-0-			-0-
05	3410 X	3202	-0-	-208	-0-	64	1	3138	3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	3055	-0-	-155	-0-	31	1	2998	3	Y	24			24
07	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	26	9							
08	3224 X	3045	-0-	-179	-0-	41	1	3037	3	Y	8	20	1	12
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	9	9							
						58	1	2980	3	Y	6			18
						7	9							
										Y	NO RPT			18

LEWIS, M.														
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145														
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	35	1	1871	3	Y	-0-	30	1	-0-
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	36	1	1785	3	Y	5			5
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	6	9							
07	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	18	1	1754	3	Y	6			11
08	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	7	9							
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	23	1	1733	3	Y	5	14	1	2
						6	9							
						33	1	1670	3	Y	4	5	1	1
						4	9							
										Y	NO RPT			1

LA MOCA GAS UNIT S														
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606														
04	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	81	1	4348	3	N	-0-	45	1	7
05	4805 X	4549	-0-	-256	-0-	90	1	4459	3	N	-0-			7
06	4590 X	4405	-0-	-185	-0-	45	1	4360	3	N	-0-			7
07	4619 X	4353	-0-	-266	-0-	58	1	4295	3	N	-0-			7
08	4619 X	4190	-0-	-429	-0-	81	1	4108	3	N	1			8
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	1	9							
										N	NO RPT			8

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351														
04	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	29	1	1562	3	Y	3			5
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	3	9							
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	41	1	2027	3	Y	1			6
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	2016	3	Y	2	5	1	3
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-	2	9							
						27	1	1998	3	Y	-0-	3	1	-0-
						40	1	2063	3	Y	-0-			-0-
										Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 21H		RRCID -> 267351		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	3420 X	2533	-0-	-887	-0-	46 1	2484 3	Y	3	4
						3 9				
05	3534 X	2638	-0-	-896	-0-	52 1	2584 3	Y	2	6
						2 9				
06	2940 X	2549	-0-	-391	-0-	26 1	2521 3	Y	2	3
						2 9			5 1	
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	45 1	3373 3	Y	-0-	-0-
08	2635 X	2542	-0-	-93	-0-	49 1	2493 3	Y	-0-	-0-
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917		
04	2070 N	2019	-0-	-51	-0-	37 1	1981 3	Y	1	19
						1 9				
05	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	40 1	1955 3	Y	-0-	19
06	2070 N	1839	-0-	-231	-0-	19 1	1820 3	Y	-0-	19
07	2077 N	2074	-0-	-3	-0-	28 1	2046 3	Y	-0-	11
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	40 1	2055 3	Y	-0-	11
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-			Y	NO RPT	11

STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880		
04	3180 X	2993	-0-	-187	-0-	55 1	2934 3	Y	4	4
						4 9			10 1	
05	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	60 1	2973 3	Y	-0-	4
06	3270 X	3259	-0-	-11	-0-	33 1	3217 3	Y	8	8
						9 9			4 1	
07	3379 X	2814	-0-	-565	-0-	37 1	2777 3	Y	-0-	8
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	63 1	3218 3	Y	-0-	8
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			Y	NO RPT	8

SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362		
04	1230 N	903	-0-	-327	-0-	17 1	886 3	Y	-0-	-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	30 1	1472 3	Y	-0-	-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	16 1	1552 3	Y	-0-	-0-
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	6 1	419 3	Y	-0-	-0-
08	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-	-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	3 1	159 3	Y	-0-	-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3 1	158 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2 1	148 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	41	-0-	-114	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	107 1	5702 3	Y	2	4 1	4
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	112 1	5537 3	Y	-0-		4
06	5220 X	3244	-0-	-1976	-0-	33 1	3207 3	Y	4	2 1	6
07	5394 X	3715	-0-	-1679	-0-	4 9	3666 3	Y	-0-		6
08	5394 X	4160	-0-	-1234	-0-	49 1	4080 3	Y	-0-		6
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	80 1		Y	NO RPT		6

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398			
04	420 N	306	-0-	-114	-0-	5 1	291 3	Y	9	4 1	5
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	10 9	196 3	Y	-0-		5
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4 1	69 3	Y	-0-	5 1	-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	1 1	326 3	Y	53		53
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	4 1	310 3	Y	-0-		53
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	58 9		Y	NO RPT		53
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	6 1		Y	NO RPT		53

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505			
04	5820 X	5660	-0-	-160	-0-	104 1	5556 3	Y	-0-		24
05	6014 X	5792	-0-	-222	-0-	115 1	5676 3	Y	1	13 1	12
06	5760 X	5529	-0-	-231	-0-	1 9	5472 3	Y	-0-		12
07	5952 X	5689	-0-	-263	-0-	57 1	5613 3	Y	-0-	12 1	-0-
08	5952 X	5567	-0-	-385	-0-	76 1	5452 3	Y	7		7
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	107 1		Y	NO RPT		7
09	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-	8 9		Y	NO RPT		7

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096			
04	5130 X	4620	-0-	-510	-0-	85 1	4533 3	N	2	45 1	12
05	5177 X	4770	-0-	-407	-0-	2 9	4675 3	N	-0-	12 1	-0-
06	4830 X	4569	-0-	-261	-0-	95 1	4522 3	N	-0-		-0-
07	4898 X	4695	-0-	-203	-0-	47 1	4633 3	N	-0-		-0-
08	4805 X	4684	-0-	-121	-0-	62 1	4551 3	N	40		40
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	89 1		N	NO RPT		40
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-	44 9		N	NO RPT		40

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453			
04	2700 X	1976	-0-	-724	-0-	36 1	1940 3	Y	-0-		-0-
05	2232 X	2133	-0-	-99	-0-	42 1	2091 3	Y	-0-		-0-
06	2190 X	2011	-0-	-179	-0-	21 1	1990 3	Y	-0-		-0-
07	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	27 1	1978 3	Y	-0-		-0-
08	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	35 1	1796 3	Y	-0-		-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 6078		PERF. 6291 - 11687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	47 1	2535 3	Y	6		40
05	2697 N	2599	-0-	-98	-0-	7 9	2540 3	Y	6	41 1	5
06	2610 N	2474	-0-	-136	-0-	25 1	2401 3	Y	44		49
07	2666 N	2482	-0-	-184	-0-	48 9	2449 3	Y	-0-	40 1	9
08	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	33 1	2523 3	Y	-0-		9
09	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-	49 1		Y	NO RPT		9

DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 6656 - 10748	
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	34 1	1823 3	Y	28		48
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	31 9	2028 3	Y	2	37 1	13
06	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	41 1	1771 3	Y	-0-		13
07	1953 N	1925	-0-	-28	-0-	2 9	1899 3	Y	-0-		13
08	2077 N	1930	-0-	-147	-0-	18 1	1893 3	Y	-0-		13
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	26 1		Y	NO RPT		13

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 5968 - 9999	
04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	40 1	2114 3	Y	16		65
05	2542 N	2190	-0-	-352	-0-	18 9	2143 3	Y	4	40 1	29
06	2250 N	2073	-0-	-177	-0-	43 1	2052 3	Y	-0-	11 1	18
07	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	21 1	2107 3	Y	-0-		18
08	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	28 1	2219 3	Y	-0-	5 1	13
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-	44 1		Y	NO RPT		13

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 6023 - 10035	
04	5250 X	5077	-0-	-173	-0-	93 1	4970 3	Y	13		16
05	5394 X	5069	-0-	-325	-0-	14 9	4962 3	Y	5		21
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	101 1	4806 3	Y	-0-		21
07	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	6 9	4939 3	Y	-0-	9 1	12
*08	5239 X	5219	-0-	-20	-0-	50 1	5119 3	Y	-0-	5 1	7
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	67 1		Y	NO RPT		7

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5794 - 10560	
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 1	107 3	Y	-0-		25
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 3	Y	-0-	11 1	14
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 1	51 3	Y	-0-	1 1	13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3071	-0-	71	71	56 1 2 9	3013 3	N	2 70 1	14
05	3100 N	3176	-0-	76	147	63 1	3113 3	N	-0-	14
06	3000 N	3009	-0-	9	156	31 1	2978 3	N	-0-	14
07	3199 X	3043	-0-	-156	-0-	40 1 3 9	3000 3	N	3	17
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	2884 3	N	1	18
09	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	18
ZAMORA A		WELL #: 2H		RRCID -> 268821		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974		
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	21 1	1142 3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	23 1	1122 3	N	-0-	-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	12 1	1178 3	N	-0-	-0-
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	13 1	949 3	N	-0-	-0-
08	1147 N	849	-0-	-298	-0-	16 1	833 3	N	-0-	-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT	-0-
LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770		
04	3540 X	2996	-0-	-544	-0-	55 1 3 9	2938 3	N	3 44 1	17
05	3658 X	2987	-0-	-671	-0-	59 1	2928 3	N	-0-	17
06	3540 X	3008	-0-	-532	-0-	31 1 12 9	2965 3	N	11	28
07	3658 X	3238	-0-	-420	-0-	43 1 1 9	3194 3	N	1 17 1	12
08	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	62 1 3 9	3178 3	N	3	15
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	15
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780		
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	39 1 7 9	2089 3	Y	6	33
05	2790 N	1865	-0-	-925	-0-	37 1	1828 3	Y	-0-	33
06	2340 N	457	-0-	-1883	-0-	5 1	452 3	Y	-0-	33
07	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	28 1	2104 3	Y	-0-	-0-
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	44 1	2224 3	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012			TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	10 1	1435 3	Y	17		43
05	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	19 9	52 9	Y	47	74 1	16
06	1590 N	1457	-0-	-133	-0-	31 1	1424 3	Y	2		18
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	2 9	1458 3	Y	38	53 1	3
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	39 1	1454 3	Y	54	34 1	23
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	42 9					23
						47 1					
						59 9		Y	NO RPT		

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194		
04	3660 X	3560	-0-	-100	-0-	65 1	3495 3	Y	-0-		-0-
05	3782 X	3700	-0-	-82	-0-	74 1	3626 3	Y	-0-		-0-
06	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	37 1	3591 3	Y	6		6
07	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	7 9	3618 3	Y	-0-		6
08	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	49 1	3546 3	Y	-0-		6
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-	70 1		Y	NO RPT		6

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863		
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	7 1	395 3	N	12		23
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	13 9	360 3	N	10		33
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	7 1	214 3	N	-0-		33
07	434 N	318	-0-	-116	-0-	2 1	314 3	N	-0-	33 1	-0-
08	372 N	101	-0-	-271	-0-	4 1	99 3	N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	2 1		N	NO RPT		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834		
04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	90 1	4797 3	Y	-0-		-0-
05	5146 X	4927	-0-	-219	-0-	98 1	4829 3	Y	-0-		-0-
06	5070 X	4447	-0-	-623	-0-	46 1	4388 3	Y	12	10 1	2
07	5239 X	4454	-0-	-785	-0-	13 9	4395 3	Y	-0-		2
08	5239 X	4480	-0-	-759	-0-	59 1	4394 3	Y	-0-		2
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	86 1		Y	NO RPT		2

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210		
04	2760 N	2121	-0-	-639	-0-	39 1	2082 3	Y	-0-	4 1	-0-
05	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	42 1	2080 3	Y	-0-		-0-
06	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	24 1	2339 3	Y	13		13
07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	14 9	2392 3	Y	1	12 1	2
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	32 1	2233 3	Y	1		3
09	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-	1 9		Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
SLAUGHTER		WELL #: 3H		RRCID -> 268876		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 5487		PERF. 5750 - 10440				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	29 1	1570 3	Y		-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	33 1	1648 3	Y		-0-			-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	16 1	1549 3	Y		-0-			-0-
07		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	21 1	1544 3	Y		-0-			-0-
08		1674 N	1432	-0-	-242	-0-	28 1	1404 3	Y		-0-			-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y		NO RPT			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 268884		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 7175		PERF. N/A				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUTIERREZ STATE GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268895		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 6278		PERF. 6490 - 10950				
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-	9 1	467 3	N		-0-			-0-
05		558 N	424	-0-	-134	-0-	8 1	416 3	N		-0-			-0-
06		570 N	329	-0-	-241	-0-	3 1	326 3	N		-0-			-0-
07		496 N	163	-0-	-333	-0-	2 1	161 3	N		-0-			-0-
08		434 N	29	-0-	-405	-0-	1 1	28 3	N		-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N		NO RPT			-0-

LA MOCA GAS UNIT Q		WELL #: 22H		RRCID -> 268948		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 6473 - 10701				
04		2850 N	2746	-0-	-104	-0-	50 1	2677 3	N		17	32 1		12
							19 9							
05		2945 N	2787	-0-	-158	-0-	55 1	2729 3	N		3			15
							3 9							
06		2790 N	2651	-0-	-139	-0-	27 1	2624 3	N		-0-			15
07		2852 N	2709	-0-	-143	-0-	36 1	2673 3	N		-0-			15
08		2790 N	2669	-0-	-121	-0-	51 1	2618 3	N		-0-	15 1		-0-
09		2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N		NO RPT			-0-

VOLZ 1125		WELL #: 5H		RRCID -> 268949		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5878 - 9912				
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	24 1	1310 3	Y		-0-			9
05		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	27 1	1353 3	Y		-0-	9 1		-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	13 1	1290 3	Y		-0-			-0-
07		1364 N	1331	-0-	-33	-0-	18 1	1313 3	Y		-0-			-0-
08		1395 N	1106	-0-	-289	-0-	21 1	1085 3	Y		-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			Y		NO RPT			-0-

SALINAS, JUAN		WELL #: 3H		RRCID -> 268950		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6238		PERF. 6150 - 11181				
04		3330 X	3126	-0-	-204	-0-	57 1	3050 3	N		17	40 1		17
							19 9							
05		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	77 1	3802 3	N		-0-			17
06		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	35 1	3408 3	N		-0-			17
07		3441 X	3129	-0-	-312	-0-	42 1	3086 3	N		1	18 1		-0-
							1 9							
08		3875 X	2612	-0-	-1263	-0-	50 1	2562 3	N		-0-			-0-
09		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			N		NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	4050 X	3682	-0-	-368	-0-	68 1	3613 3	Y	1	45 1	10
05	4185 X	3538	-0-	-647	-0-	1 9	70 1	Y	1		11
06	4050 X	3455	-0-	-595	-0-	1 9	35 1	Y	6		17
07	4185 X	3220	-0-	-965	-0-	7 9	43 1	Y	-0-		17
*08	4185 X	2682	-0-	-1503	-0-		52 1	Y	-0-	17 1	-0-
09	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390			
04	9360 X	8857	-0-	-503	-0-	162 1	8676 3	Y	17	71 1	67
05	9641 X	9166	-0-	-475	-0-	19 9	182 1	Y	10	19 1	58
06	9330 X	8782	-0-	-548	-0-	11 9	90 1	Y	6	36 1	28
07	9641 X	9011	-0-	-630	-0-	7 9	120 1	Y	12	37 1	3
08	9300 X	9068	-0-	-232	-0-	13 9	174 1	Y	22	17 1	8
09	8880 X	NO RPT	-0-	-8880	-0-	24 9		Y	NO RPT		8
SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012		TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549			
04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	38 1	2007 3	Y	-0-		13
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	53 1	2620 3	Y	-0-		13
06	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	22 1	2160 3	Y	-0-		13
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	31 1	2285 3	Y	-0-	13 1	-0-
08	2666 N	1072	-0-	-1594	-0-	21 1	1051 3	Y	-0-		-0-
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT		-0-
LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792			
04	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-			N	-0-		-0-
05	15035 X	12049	-0-	-2986	-0-	546 1	11503 3	N	-0-		-0-
06	14550 X	12317	-0-	-2233	-0-	12295 3	22 9	N	20		20
07	15035 X	12265	-0-	-2770	-0-	609 1	11656 3	N	-0-		20
08	12059 X	11265	-0-	-794	-0-	311 1	10932 3	N	20		40
09	12330 X	NO RPT	-0-	-12330	-0-	22 9		N	NO RPT		40
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
07	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978												
WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	44 1	2369 3	Y	-0-	1 1		2
05	2852 X	2269	-0-	-583	-0-	45 1	2223 3	Y	1			3
						1 9						
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30 1	2931 3	Y	-0-			3
07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	40 1	2998 3	Y	-0-			3
08	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	53 1	2688 3	Y	-0-			3
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			Y	NO RPT			3
HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754												
04	4050 X	3564	-0-	-486	-0-	65 1	3485 3	Y	13	14 1		20
						14 9						
05	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	79 1	3909 3	Y	2			22
						2 9						
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	38 1	3659 3	Y	10			32
						11 9						
07	4123 X	3795	-0-	-328	-0-	50 1	3742 3	Y	3	18 1		17
						3 9						
08	4123 X	3748	-0-	-375	-0-	72 1	3675 3	Y	1			18
						1 9						
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			Y	NO RPT			18
SLAUGHTER												
WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107												
04	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	22 1	1185 3	Y	-0-			-0-
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	27 1	1338 3	Y	-0-			-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	12 1	1149 3	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	14 1	1066 3	Y	-0-			-0-
08	1364 N	1029	-0-	-335	-0-	20 1	1009 3	Y	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 1508												
WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342												
04	5520 X	5131	-0-	-389	-0-	94 1	5037 3	Y	-0-	9 1		36
05	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	106 1	5214 3	Y	-0-			36
06	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	57 1	5494 3	Y	-0-	36 1		-0-
07	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	76 1	5670 3	Y	-0-			-0-
08	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	109 1	5574 3	Y	20			20
						22 9						
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-			Y	NO RPT			20
SAN ROMAN 1508												
WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754												
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	63 1	3360 3	Y	-0-	3 1		12
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	70 1	3427 3	Y	-0-			12
06	3510 X	3291	-0-	-219	-0-	34 1	3257 3	Y	-0-	12 1		-0-
07	3627 X	3053	-0-	-574	-0-	41 1	3012 3	Y	-0-			-0-
08	3627 X	3058	-0-	-569	-0-	59 1	2999 3	Y	-0-			-0-
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4710 X	4606	-0-	-104	-0-	84 1	4522 3	Y	-0-			19
05	4774 X	4581	-0-	-193	-0-	91 1	4488 3	Y	2	10 1		11
						2 9						
06	4620 X	4466	-0-	-154	-0-	46 1	4420 3	Y	-0-			11
07	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	61 1	4507 3	Y	-0-	11 1		-0-
08	4774 X	4461	-0-	-313	-0-	86 1	4368 3	Y	6			6
						7 9						
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT			6

ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013			TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382			
04	3060 X	2743	-0-	-317	-0-	50 1	2693 3	Y	-0-			-0-
05	3162 X	2763	-0-	-399	-0-	55 1	2708 3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2292	-0-	-528	-0-	24 1	2262 3	Y	5			5
						6 9						
07	2821 X	2282	-0-	-539	-0-	30 1	2252 3	Y	-0-			5
08	2821 X	2176	-0-	-645	-0-	42 1	2127 3	Y	6	2 1		9
						7 9						
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			9

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	35 1	2634 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	9056	-0-	5956	5956	174 1	8882 3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5956			Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430			
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	47 1	2496 3	N	-0-			-0-
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	52 1	2582 3	N	-0-			-0-
06	2550 N	2547	-0-	-3	-0-	26 1	2521 3	N	-0-			-0-
07	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	35 1	2601 3	N	-0-			-0-
08	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	51 1	2579 3	N	-0-			-0-
09	2550 N	NO RPT	-0-	-2550	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866			
04	4170 X	3524	-0-	-646	-0-	65 1	3459 3	Y	-0-	1 1		-0-
05	4309 X	2596	-0-	-1713	-0-	52 1	2543 3	Y	1			1
						1 9						
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	39 1	3778 3	Y	-0-			1
07	3906 X	3743	-0-	-163	-0-	50 1	3693 3	Y	-0-			1
08	3906 X	3388	-0-	-518	-0-	65 1	3323 3	Y	-0-			1
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-			Y	NO RPT			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1680 N	1679	-0-	-1	-0-	31 1	1648 3	Y	-0-	1
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	35 1	1706 3	Y	-0-	1
06	1710 N	1685	-0-	-25	-0-	17 1	1668 3	Y	-0-	1
07	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	22 1	1657 3	Y	-0-	1
08	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	32 1	1624 3	Y	-0-	1
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT	1

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614		
04	2490 N	2146	-0-	-344	-0-	38 1	2025 3	Y	75	90
						83 9				
05	2573 N	2152	-0-	-421	-0-	42 1	2093 3	Y	15	105
						17 9				
06	2310 N	2188	-0-	-122	-0-	22 1	2158 3	Y	7	50 1 62
						8 9				
07	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	30 1	2262 3	Y	18	42 1 38
						20 9				
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	44 1	2241 3	Y	-0-	38
09	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			Y	NO RPT	38

JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404		
04	3480 X	3359	-0-	-121	-0-	61 1	3281 3	Y	15	17 1 5
						17 9				
05	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	67 1	3295 3	Y	-0-	5
06	3420 X	3299	-0-	-121	-0-	34 1	3262 3	Y	3	8
						3 9				
07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	45 1	3309 3	Y	-0-	8
08	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	64 1	3277 3	Y	2	10
						2 9				
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-			Y	NO RPT	10

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868		
04	6690 X	6220	-0-	-470	-0-	81 1	6139 3	Y	-0-	-0-
05	6851 X	6602	-0-	-249	-0-	84 1	6518 3	Y	-0-	-0-
06	6450 X	6420	-0-	-30	-0-	61 1	6340 3	Y	17	17
						19 9				
07	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	65 1	6472 3	Y	2	14 1 5
						2 9				
08	6603 X	6467	-0-	-136	-0-	78 1	6388 3	Y	1	6
						1 9				
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-			Y	NO RPT	6

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706		
04	6120 X	5629	-0-	-491	-0-	103 1	5526 3	Y	-0-	-0-
05	6262 X	4748	-0-	-1514	-0-	94 1	4654 3	Y	-0-	-0-
06	6030 X	3977	-0-	-2053	-0-	41 1	3936 3	Y	-0-	-0-
07	5828 X	4075	-0-	-1753	-0-	54 1	3997 3	Y	22	22
						24 9				
08	5828 X	4097	-0-	-1731	-0-	79 1	4015 3	Y	3	25
						3 9				
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			Y	NO RPT	25

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANchez, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012			TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	44 1	2376 3	Y	6			37
05	2945 N	2633	-0-	-312	-0-	52 1	2575 3	Y	5	36 1		6
06	2520 N	2255	-0-	-265	-0-	23 1	2193 3	Y	35			41
07	2511 N	1695	-0-	-816	-0-	23 1	1672 3	Y	-0-	32 1		9
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	54 1	2737 3	Y	-0-			9
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-			Y	NO RPT			9

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811			
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	65 1	3487 3	Y	-0-			40
05	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	64 1	3159 3	Y	-0-			40
06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	38 1	3701 3	Y	-0-			40
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	54 1	3988 3	Y	-0-			40
08	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	76 1	3858 3	Y	-0-			40
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-			Y	NO RPT			40

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013			TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014			TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787			
04	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	135 1	7241 3	N	12	12 1		-0-
05	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	140 1	6918 3	N	-0-			-0-
06	7080 X	6682	-0-	-398	-0-	69 1	6613 3	N	-0-			-0-
07	7626 X	6692	-0-	-934	-0-	89 1	6603 3	N	-0-			-0-
08	7626 X	6663	-0-	-963	-0-	128 1	6535 3	N	-0-			-0-
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398			
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	7 1	525 3	N	-0-			-0-
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	5 1	423 3	N	27			27
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30 9						
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	5 1	492 3	N	-0-			27
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	7 1	689 3	N	-0-	27 1		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	6 1	509 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	53	1	2821	3	Y	-0-	-0-	
05	3410 X	2634	-0-	-776	-0-	52	1	2582	3	Y	-0-	-0-	
06	3300 X	2531	-0-	-769	-0-	26	1	2497	3	Y	7	7	
07	3410 X	2672	-0-	-738	-0-	8	9						
08	3286 X	2444	-0-	-842	-0-	36	1	2636	3	Y	-0-	7	
09	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	47	1	2397	3	Y	NO RPT	7	

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626													
04	6270 X	6230	-0-	-40	-0-	114	1	6116	3	Y	-0-	-0-	
05	6479 X	6171	-0-	-308	-0-	123	1	6048	3	Y	-0-	-0-	
06	6120 X	6009	-0-	-111	-0-	62	1	5929	3	Y	16	4	
07	6448 X	6339	-0-	-109	-0-	18	9				12	1	
08	6448 X	6258	-0-	-190	-0-	84	1	6255	3	Y	-0-	4	
09	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	120	1	6138	3	Y	NO RPT	4	

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843													
04	2970 X	2128	-0-	-842	-0-	37	1	2004	3	Y	79	98	
05	3069 X	2132	-0-	-937	-0-	87	9						
06	2490 X	2222	-0-	-268	-0-	42	1	2070	3	Y	18	47	
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	20	9				69	1	
*08	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	23	1	2199	3	Y	-0-	29	
09	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-	30	1	2222	3	Y	-0-	29	

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656													
04	4680 X	4315	-0-	-365	-0-	79	1	4236	3	Y	-0-	3	
05	4836 X	4407	-0-	-429	-0-	88	1	4319	3	Y	-0-	3	
06	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	44	1	4229	3	Y	-0-	-0-	
07	4464 X	4376	-0-	-88	-0-	58	1	4318	3	Y	-0-	-0-	
08	4464 X	3446	-0-	-1018	-0-	66	1	3380	3	Y	-0-	-0-	
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991													
04	3660 X	3199	-0-	-461	-0-	59	1	3140	3	Y	-0-	-0-	
05	3534 X	2845	-0-	-689	-0-	57	1	2788	3	Y	-0-	-0-	
06	3630 X	2821	-0-	-809	-0-	29	1	2792	3	Y	-0-	-0-	
07	3751 X	3013	-0-	-738	-0-	40	1	2973	3	Y	-0-	-0-	
08	3751 X	3089	-0-	-662	-0-	59	1	3030	3	Y	-0-	-0-	
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674													
04	3780 X	2790	-0-	-990	-0-	51	1	2739	3	Y	-0-	-0-	
05	3906 X	416	-0-	-3490	-0-	8	1	408	3	Y	-0-	-0-	
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	33	33	
07	4247 X	1072	-0-	-3175	-0-	14	1	1058	3	Y	-0-	-0-	
08	4247 X	2809	-0-	-1438	-0-	54	1	2755	3	Y	-0-	-0-	
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	-0-	

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT J //CONT.// 499978													
WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	53	1	2847	3	Y	3	15 1	-0-
05	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3	9						
06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	61	1	3002	3	Y	-0-		-0-
07	3007 X	2716	-0-	-291	-0-	30	1	2870	3	Y	4		4
08	3069 X	2488	-0-	-581	-0-	4	9						
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	36	1	2680	3	Y	-0-	3 1	1
						48	1	2440	3	Y	-0-		1
										Y	NO RPT		1
STEWART STATE													
WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778													
04	3750 X	3667	-0-	-83	-0-	67	1	3598	3	Y	2	6 1	1
05	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	2	9						
06	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	75	1	3688	3	Y	-0-		1
07	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	37	1	3541	3	Y	5	3 1	3
08	3782 X	3614	-0-	-168	-0-	6	9						
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	48	1	3591	3	Y	-0-		3
						70	1	3544	3	Y	-0-		3
										Y	NO RPT		3
STEWART TRUST													
WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836													
04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	90	1	4833	3	Y	3	6 1	2
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	3	9						
06	5100 X	4850	-0-	-250	-0-	110	1	5405	3	Y	-0-		2
07	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	50	1	4794	3	Y	5	3 1	4
08	5518 X	4845	-0-	-673	-0-	6	9						
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-	64	1	4779	3	Y	-0-		4
						93	1	4752	3	Y	-0-		4
										Y	NO RPT		4
BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736													
04	240 N	62	-0-	-178	-0-	1	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	1	1	53	3	Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE STATE 1130													
WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705													
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	46	1	2457	3	Y	-0-		8
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	52	1	2573	3	Y	-0-	8 1	-0-
06	2520 N	2499	-0-	-21	-0-	26	1	2469	3	Y	4		4
07	2573 N	2542	-0-	-31	-0-	4	9						
08	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	34	1	2508	3	Y	-0-		4
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	48	1	2429	3	Y	-0-		4
										Y	NO RPT		4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	4110 X	3948	-0-	-162	-0-	71	1	3805	3	Y	65	83
05	4278 X	3924	-0-	-354	-0-	72	9	3831	3	Y	14	58 1 39
06	4140 X	3718	-0-	-422	-0-	15	9	3680	3	Y	-0-	15 1 24
07	4278 X	3240	-0-	-1038	-0-	38	1	3197	3	Y	-0-	24
08	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-	43	1	2714	3	Y	-0-	7 1 17
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	53	1			Y	NO RPT	17

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283				
04	1860 X	1769	-0-	-91	-0-	32	1	1736	3	Y	1	12 1 11
05	2046 X	1305	-0-	-741	-0-	1	9	1279	3	Y	-0-	11 1 -0-
06	1980 X	1238	-0-	-742	-0-	26	1	1225	3	Y	-0-	-0-
07	2046 X	1105	-0-	-941	-0-	13	1	1090	3	Y	-0-	-0-
08	1953 X	1299	-0-	-654	-0-	15	1	1274	3	Y	-0-	-0-
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-	25	1			Y	NO RPT	-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431				
04	4770 X	4640	-0-	-130	-0-	84	1	4522	3	Y	31	30 1 5
05	4898 X	4510	-0-	-388	-0-	34	9	4420	3	Y	-0-	5
06	4680 X	4275	-0-	-405	-0-	90	1	4223	3	Y	7	12
07	4805 X	4657	-0-	-148	-0-	44	1	4594	3	Y	1	13
08	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	62	1	4417	3	Y	3	16
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	1	9			Y	NO RPT	16

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881				
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	34	1	1815	3	Y	-0-	12 1 -0-
05	1953 N	1388	-0-	-565	-0-	28	1	1360	3	Y	-0-	-0-
06	1920 N	1540	-0-	-380	-0-	16	1	1524	3	Y	-0-	-0-
07	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	25	1	1891	3	Y	-0-	-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	31	1	1576	3	Y	-0-	-0-
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816				
04	1380 N	902	-0-	-478	-0-	17	1	885	3	Y	-0-	25 1 -0-
05	930 N	692	-0-	-238	-0-	14	1	678	3	Y	-0-	-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	12	1	1154	3	Y	-0-	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	13	1	988	3	Y	-0-	-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	29	1	1471	3	Y	-0-	-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	3570 X	3529	-0-	-41	-0-	65 1	3464 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	3689 X	2317	-0-	-1372	-0-	46 1	2270 3	Y	1		1
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	1 9	3426 3	Y	-0-		1
07	3658 X	3266	-0-	-392	-0-	43 1	3223 3	Y	-0-		1
08	3658 X	2915	-0-	-743	-0-	56 1	2859 3	Y	-0-		1
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT		1

BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750			
04	6090 X	5607	-0-	-483	-0-	103 1	5504 3	N	-0-		37
05	5890 X	5729	-0-	-161	-0-	114 1	5615 3	N	-0-	37 1	-0-
06	5700 X	5497	-0-	-203	-0-	57 1	5440 3	N	-0-		-0-
07	5890 X	5616	-0-	-274	-0-	75 1	5541 3	N	-0-		-0-
08	5797 X	5505	-0-	-292	-0-	105 1	5369 3	N	28		28
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	31 9		N	NO RPT		28

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639			
04	6420 X	5809	-0-	-611	-0-	107 1	5702 3	Y	-0-		-0-
05	6572 X	5855	-0-	-717	-0-	116 1	5739 3	Y	-0-		-0-
06	6210 X	5090	-0-	-1120	-0-	52 1	5038 3	Y	-0-		-0-
07	6293 X	5151	-0-	-1142	-0-	68 1	5083 3	Y	-0-		-0-
08	6014 X	4603	-0-	-1411	-0-	89 1	4514 3	Y	-0-		-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640			
04	1170 N	229	-0-	-941	-0-	4 1	225 3	Y	-0-		-0-
05	992 N	12	-0-	-980	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-		-0-
07	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3		Y	-0-		-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 31H		RRCID -> 270076		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801			
04	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	40 1	2145 3	Y	-0-		-0-
05	2201 N	2077	-0-	-124	-0-	41 1	2036 3	Y	-0-		-0-
06	1890 N	1886	-0-	-4	-0-	19 1	1867 3	Y	-0-		-0-
07	2263 N	1982	-0-	-281	-0-	26 1	1956 3	Y	-0-		-0-
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	39 1	1985 3	Y	-0-		-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 34H		RRCID -> 270077		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861			
04	1830 N	1377	-0-	-453	-0-	25 1	1352 3	Y	-0-		7
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	28 1	1379 3	Y	15		22
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	17 9	1363 3	Y	23	28 1	17
07	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	14 1	1390 3	Y	-0-	17 1	-0-
08	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	25 9	1370 3	Y	-0-		-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	27 1		Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978											
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	84 1	4476 3	Y	-0-		-0-
05	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	95 1	4693 3	Y	-0-		-0-
06	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	47 1	4517 3	Y	4		4
						4 9					
07	4712 X	4654	-0-	-58	-0-	62 1	4592 3	Y	-0-		4
08	4774 X	4605	-0-	-169	-0-	89 1	4516 3	Y	-0-		4
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			Y	NO RPT		4
TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400											
04	6420 X	5445	-0-	-975	-0-	100 1	5345 3	Y	-0-		13
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	110 1	5426 3	Y	-0-		13
06	5340 X	5229	-0-	-111	-0-	54 1	5175 3	Y	-0-		13
07	5642 X	5408	-0-	-234	-0-	72 1	5336 3	Y	-0-	5 1	8
08	5642 X	5232	-0-	-410	-0-	101 1	5131 3	Y	-0-		8
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-			Y	NO RPT		8
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527											
04	2190 N	1658	-0-	-532	-0-	30 1	1622 3	Y	5	26 1	9
						6 9					
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	45 1	2204 3	Y	-0-		9
06	2190 N	1898	-0-	-292	-0-	19 1	1864 3	Y	14		23
						15 9					
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	25 1	1876 3	Y	1		24
						1 9					
08	2263 N	1653	-0-	-610	-0-	31 1	1605 3	Y	15		39
						17 9					
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT		39
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001											
04	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	25 1	1359 3	Y	-0-	11 1	19
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	30 1	1494 3	Y	17	17 1	19
						19 9					
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	19 1	1779 3	Y	8		27
						9 9					
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	25 1	1844 3	Y	4	11 1	20
						4 9					
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	33 1	1695 3	Y	10	16 1	14
						11 9					
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT		14
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776											
04	1050 N	959	-0-	-91	-0-	18 1	940 3	Y	1	22 1	4
						1 9					
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	25 1	1215 3	Y	-0-		4
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	12 1	1192 3	Y	-0-		4
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	15 1	1131 3	Y	-0-		4
08	1240 N	942	-0-	-298	-0-	18 1	924 3	Y	-0-		4
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			Y	NO RPT		4
SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324											
04	5310 X	2035	-0-	-3275	-0-	37 1	1998 3	Y	-0-	1 1	-0-
05	5487 X	3107	-0-	-2380	-0-	62 1	3045 3	Y	-0-		-0-
06	3900 X	1950	-0-	-1950	-0-	20 1	1930 3	Y	-0-		-0-
07	3162 X	2221	-0-	-941	-0-	30 1	2191 3	Y	-0-		-0-
08	3100 X	2313	-0-	-787	-0-	44 1	2269 3	Y	-0-		-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			Y	NO RPT		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-		-0-
05	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-		-0-
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	39	3	28	9	Y	25	8 1	17
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17 1	-0-
08	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT		-0-

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT		-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359													
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	641	1	1732	3	Y	35	17 1	80
						39	9						
05	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	609	1	1787	3	Y	69	97 1	52
						76	9						
06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-	585	1	1687	3	Y	29	71 1	10
						32	9						
07	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	461	1	1938	3	Y	16	19 1	7
						18	9						
08	2480 X	2285	-0-	-195	-0-	501	1	1784	3	Y	-0-		7
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT		7

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687													
04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	283	3	Y	-0-		-0-
05	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
06	30 X	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-		-0-
07	310 X	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
08	310 X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099													
04	3030 X	56	-0-	-2974	-0-	1	1	55	3	N	-0-		-0-
05	1209 X	115	-0-	-1094	-0-	2	1	113	3	N	-0-		-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	50		50
						55	9						
07	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-	10 1	40
08	124 X	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-		40
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		40

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT B //CONT.// 499978													
WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	3465	-0-	-555	-0-	63	1	3395	3	Y	6		14
05	4154 X	4085	-0-	-69	-0-	81	1	3991	3	Y	12	22 1	4
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	40	1	3818	3	Y	1		5
07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	53	1	3898	3	Y	1	1 1	5
*08	4092 X	3971	-0-	-121	-0-	76	1	3895	3	Y	-0-		5
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT		5
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684													
04	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	94	1	5014	3	Y	-0-		-0-
05	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	103	1	5083	3	Y	-0-		-0-
06	5400 X	5000	-0-	-400	-0-	51	1	4918	3	Y	28	23 1	5
07	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	67	1	4976	3	Y	-0-		5
08	5425 X	5120	-0-	-305	-0-	99	1	5021	3	Y	-0-		5
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT		5
LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634													
04	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	81	1	4325	3	Y	6	1 1	16
05	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	90	1	4460	3	Y	-0-		16
06	3870 X	2328	-0-	-1542	-0-	24	1	2292	3	Y	11		27
07	3999 X	1271	-0-	-2728	-0-	12	9	1243	3	Y	10	31 1	6
08	3999 X	1179	-0-	-2820	-0-	17	1	1148	3	Y	7	10 1	3
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-	11	9			Y	NO RPT		3
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041													
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	7 1	-0-
05	31 X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		-0-
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	6	2 1	4
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	7	9			Y	-0-	4 1	-0-
08	51 X	51	-0-	-0-	-0-	23	3	33	3	Y	15	3 1	12
09	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	17	9			Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																	
LEWIS, M.		WELL #:		3H	RRCID ->	271156	COMPL. DATE	09/02/2012	TOTAL DEPTH	5843	PERF.	6169 - 10511							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE							
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE								
04	3000 X	2438	-0-	-562	-0-	45	1	2393	3	Y	-0-	-0-							
05	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	56	1	2742	3	Y	-0-	-0-							
06	3000 X	2520	-0-	-480	-0-	26	1	2486	3	Y	7	7							
07	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	28	1	2097	3	Y	7	12 1 2							
08	2790 N	2048	-0-	-742	-0-	39	1	2005	3	Y	4	5 1 1							
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	4	9			Y	NO RPT	1							
NORTHEAST COMPLEX										WELL #:	6H	RRCID ->	271158	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6736 - 10938
04	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	162	1	8674	3	Y	-0-	-0-							
05	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	194	1	9570	3	Y	-0-	-0-							
06	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	59	1	5707	3	Y	-0-	-0-							
07	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	116	1	8589	3	Y	-0-	-0-							
08	7502 X	5954	-0-	-1548	-0-	115	1	5839	3	Y	-0-	-0-							
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT	-0-							
HUISACHE CATTLE COMPANY A										WELL #:	11H	RRCID ->	271177	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	6914	PERF.	7253 - 12555
04	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	65	1	3491	3	Y	14	14 1 23							
05	3906 X	3619	-0-	-287	-0-	72	1	3545	3	Y	2	25							
06	3720 X	3461	-0-	-259	-0-	36	1	3414	3	Y	10	35							
07	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	46	1	3443	3	Y	4	19 1 20							
08	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	67	1	3394	3	Y	2	22							
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	2	9			Y	NO RPT	22							
SANTA ELENA										WELL #:	1H	RRCID ->	272322	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	6765	PERF.	7114 - 11456
04	5220 X	4897	-0-	-323	-0-	89	1	4757	3	Y	46	24 1 37							
05	5301 X	4798	-0-	-503	-0-	51	9	4679	3	Y	22	23 1 36							
06	5130 X	4554	-0-	-576	-0-	24	9	4482	3	Y	23	28 1 31							
07	5270 X	4505	-0-	-765	-0-	47	1	4439	3	Y	5	24 1 12							
08	5115 X	4582	-0-	-533	-0-	25	9	4485	3	Y	8	17 1 3							
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-	88	1			Y	NO RPT	3							
SANTA ELENA										WELL #:	2H	RRCID ->	272554	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6966 - 11369
04	6360 X	5906	-0-	-454	-0-	108	1	5775	3	Y	21	12 1 21							
05	6696 X	5923	-0-	-773	-0-	23	9	5787	3	Y	17	14 1 24							
06	6480 X	5515	-0-	-965	-0-	117	1	5427	3	Y	29	23 1 30							
07	6696 X	5818	-0-	-878	-0-	56	1	5730	3	Y	10	24 1 16							
08	6448 X	5629	-0-	-819	-0-	32	9	5506	3	Y	14	21 1 9							
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-	77	1			Y	NO RPT	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3390 X	2451	-0-	-939	-0-	45	1	2391	3	Y	14	19	4
						15	9						
05	2883 X	2384	-0-	-499	-0-	47	1	2316	3	Y	19	19	4
						21	9						
06	2460 X	2059	-0-	-401	-0-	21	1	2020	3	Y	16		20
						18	9						
07	2542 X	2194	-0-	-348	-0-	29	1	2157	3	Y	7	24	3
						8	9						
08	2542 X	2081	-0-	-461	-0-	40	1	2021	3	Y	18		21
						20	9						
09	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT		21

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091				
04	2730 X	2535	-0-	-195	-0-	41	1	2490	3	Y	4		4
						4	9						
05	2883 X	2620	-0-	-263	-0-	81	1	2537	3	Y	2		6
						2	9						
06	2790 X	2495	-0-	-295	-0-	57	1	2435	3	Y	3	5	4
						3	9						
07	2883 X	2583	-0-	-300	-0-	14	1	2539	3	Y	27	16	15
						30	9						
08	2635 X	2466	-0-	-169	-0-	36	1	2430	3	Y	-0-		15
09	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT		15

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	170					N	-0-		18
05	14B2 EXT	25	-0-	25	195	19	3	6	9	N	5		23
06	14B2 EXT	47	-0-	47	242	47	3			N	-0-		23
07	14B2 EXT	21	-0-	21	263	21	3			N	-0-	23	1
08	263 X	-0-	-0-	-263	-0-					N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561				
04	5340 X	5034	-0-	-306	-0-	65	1	4917	3	Y	47	47	1
						52	9						-0-
05	5983 X	4768	-0-	-1215	-0-	60	1	4708	3	Y	-0-		-0-
06	5790 X	4896	-0-	-894	-0-	46	1	4828	3	Y	20		20
						22	9						
07	5983 X	4926	-0-	-1057	-0-	49	1	4877	3	Y	-0-	13	7
08	5208 X	4860	-0-	-348	-0-	59	1	4801	3	Y	-0-		7
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT		7

BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919				
04	4410 X	3314	-0-	-1096	-0-	61	1	3253	3	Y	-0-		5
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	79	1	3900	3	Y	-0-	5	1
06	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	41	1	3936	3	Y	4		-0-
						4	9						4
07	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	53	1	3904	3	Y	-0-		4
08	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	70	1	3547	3	Y	-0-		4
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT		4

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
E. ARLEIGH OWENS G.U. //CONT.// 499978													
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
04	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	137 1	8337 3		N	-0-			2
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	256 1	8015 3		N	-0-			2
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	201 1	8561 3		N	-0-			2
07	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	48 1	8866 3		N	-0-			2
*08	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	127 1	8606 3		N	-0-			2
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-				N	NO RPT			2

STEWART TRUST STATE GU													
WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518													
04	9182 X	9182	-0-	-0-	-0-	168 1	9014 3		N	-0-			-0-
05	9486 X	7152	-0-	-2334	-0-	142 1	7010 3		N	-0-			-0-
06	9240 X	9047	-0-	-193	-0-	92 1	8891 3		N	58			58
						64 9							
07	9548 X	6996	-0-	-2552	-0-	93 1	6902 3		N	1	46 1		13
						1 9							
08	9548 X	3689	-0-	-5859	-0-	71 1	3618 3		N	-0-			13
09	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-				N	NO RPT			13

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094													
04	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	92 1	4918 3		Y	-0-			-0-
05	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	101 1	5001 3		Y	-0-			-0-
06	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	50 1	4819 3		Y	7			7
						8 9							
07	5177 X	4903	-0-	-274	-0-	65 1	4838 3		Y	-0-			7
08	5177 X	4850	-0-	-327	-0-	93 1	4748 3		Y	8	3 1		12
						9 9							
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				Y	NO RPT			12

M. LEWIS													
WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646													
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	35 1	1900 3		Y	10	1 1		11
						11 9							
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	45 1	2227 3		Y	-0-			11
06	1770 N	1371	-0-	-399	-0-	14 1	1349 3		Y	7			18
						8 9							
07	2015 N	855	-0-	-1160	-0-	11 1	844 3		Y	-0-	18 1		-0-
08	2263 N	843	-0-	-1420	-0-	16 1	827 3		Y	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS													
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163													
04	5940 X	5428	-0-	-512	-0-	100 1	5328 3		Y	-0-			-0-
05	6107 X	5627	-0-	-480	-0-	112 1	5515 3		Y	-0-			-0-
06	5760 X	5431	-0-	-329	-0-	56 1	5375 3		Y	-0-			-0-
07	5859 X	5103	-0-	-756	-0-	68 1	5035 3		Y	-0-			-0-
08	5859 X	4385	-0-	-1474	-0-	84 1	4301 3		Y	-0-			-0-
09	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-				Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
TROST		WELL #: 2H		RRCID -> 273095		COMPL. DATE 09/20/2013			TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	42	1	2267	3	Y	1	19	1	4
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	47	1	2312	3	Y	-0-			4
06	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	22	1	2107	3	Y	-0-			4
07	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	30	1	2263	3	Y	-0-			4
08	2356 N	2242	-0-	-114	-0-	43	1	2199	3	Y	-0-			4
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT			4

J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			-0-

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013			TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148					
04	4890 X	3020	-0-	-1870	-0-	55	1	2936	3	Y	26			31
05	4092 X	3177	-0-	-915	-0-	63	1	3102	3	Y	11			42
06	3570 X	3013	-0-	-557	-0-	31	1	2982	3	Y	-0-			42
07	3534 X	3078	-0-	-456	-0-	41	1	3037	3	Y	-0-	19	1	23
08	3472 X	3056	-0-	-416	-0-	59	1	2997	3	Y	-0-	9	1	14
09	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT			14

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802					
04	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	3074	3	Y	-0-	6	1	-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	79	1	3882	3	Y	-0-			-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	33	1	3148	3	Y	1	1	1	-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	50	1	3687	3	Y	-0-			-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	60	1	3055	3	Y	-0-			-0-
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014			TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300					
04	7980 X	7161	-0-	-819	-0-	131	1	7030	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	5576	-0-	-1585	-0-	111	1	5465	3	N	-0-			-0-
06	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	83	1	7934	3	N	46	33	1	13
07	7409 X	6667	-0-	-742	-0-	89	1	6578	3	N	-0-			13
08	7409 X	3860	-0-	-3549	-0-	74	1	3786	3	N	-0-			13
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			13

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
SAN ROMAN 1508																				
WELL #: 22H RRCID -> 274185													COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323		PERF. 6817 - 12025			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
04	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	90 1	48 9	4837 3	Y	44	58 1		58							
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	101 1	28 9	4984 3	Y	25	20 1		63							
06	5160 X	4833	-0-	-327	-0-	50 1	11 9	4772 3	Y	10	39 1		34							
07	5332 X	4899	-0-	-433	-0-	65 1	20 9	4814 3	Y	18	46 1		6							
08	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	93 1	39 9	4757 3	Y	35	26 1		15							
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-0-				Y	NO RPT			15							
SAN ROMAN 1508													WELL #: 24H RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524		PERF. 6854 - 11853	
04	2220 N	2030	-0-	-190	-0-	37 1	8 9	1985 3	Y	7	24 1		24							
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	42 1	3 9	2050 3	Y	3	6 1		21							
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	22 1	2 9	2132 3	Y	2	12 1		11							
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	30 1	4 9	2222 3	Y	4	12 1		3							
08	2108 N	1849	-0-	-259	-0-	35 1	8 9	1806 3	Y	7	5 1		5							
09	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-				Y	NO RPT			5							
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'													WELL #: 15H RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939		PERF. 7144 - 11812	
04	21120 X	19623	-0-	-1497	-0-	358 1	119 9	19146 3	Y	108	163 1		40							
05	21824 X	19903	-0-	-1921	-0-	394 1	99 9	19410 3	Y	90	108 1		22							
06	20430 X	16427	-0-	-4003	-0-	168 1	74 9	16185 3	Y	67	28 1		61							
07	20770 X	18963	-0-	-1807	-0-	251 1	37 9	18675 3	Y	34	73 1		22							
08	20274 X	17587	-0-	-2687	-0-	338 1	15 9	17234 3	Y	14	8 1		28							
09	19620 X	NO RPT	-0-	-19620	-0-				Y	NO RPT			28							
NORTHEAST COMPLEX													WELL #: 7H RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 6893 - 11035	
04	4500 X	3953	-0-	-547	-0-	72 1		3881 3	Y	-0-			-0-							
05	3844 X	3806	-0-	-38	-0-	76 1		3730 3	Y	-0-			-0-							
06	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	43 1		4111 3	Y	-0-			-0-							
07	4092 X	3659	-0-	-433	-0-	49 1		3610 3	Y	-0-			-0-							
08	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	83 1		4236 3	Y	-0-			-0-							
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-				Y	NO RPT			-0-							
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 26H RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6864 - 12364	
04	3090 X	2234	-0-	-856	-0-	41 1		2193 3	Y	-0-			-0-							
05	3193 X	2671	-0-	-522	-0-	53 1		2618 3	Y	-0-			-0-							
06	3090 X	1747	-0-	-1343	-0-	18 1		1729 3	Y	-0-			-0-							
07	3038 X	1268	-0-	-1770	-0-	17 1		1251 3	Y	-0-			-0-							
08	2883 X	1761	-0-	-1122	-0-	34 1		1727 3	Y	-0-			-0-							
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-				Y	NO RPT			-0-							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726												
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-
05		124 N	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450												
04		6000 X	5533	-0-	-467	-0-	101	1	5432	3	N	-0-
05		6107 X	5779	-0-	-328	-0-	115	1	5664	3	N	-0-
06		5820 X	5452	-0-	-368	-0-	56	1	5396	3	N	-0-
07		5952 X	5542	-0-	-410	-0-	74	1	5468	3	N	-0-
08		5766 X	5493	-0-	-273	-0-	106	1	5387	3	N	-0-
09		5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390												
04		5550 X	5492	-0-	-58	-0-	101	1	5391	3	Y	-0-
05		5673 X	5521	-0-	-152	-0-	110	1	5410	3	Y	1
							1	9				
06		5550 X	5233	-0-	-317	-0-	54	1	5179	3	Y	-0-
07		5735 X	5041	-0-	-694	-0-	67	1	4974	3	Y	-0-
08		5735 X	5183	-0-	-552	-0-	100	1	5083	3	Y	-0-
09		5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596												
04		4410 X	3944	-0-	-466	-0-	72	1	3872	3	Y	-0-
05		4557 X	4316	-0-	-241	-0-	85	1	4214	3	Y	15
							17	9				16
06		4350 X	4081	-0-	-269	-0-	42	1	4030	3	Y	8
							9	9				
07		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	56	1	4161	3	Y	3
							3	9				10
08		4309 X	3892	-0-	-417	-0-	75	1	3807	3	Y	9
							10	9				13
09		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11790 X	9004	-0-	-2786	-0-	165	1	8819	3	Y	18	15	1		22
05	11036 X	8962	-0-	-2074	-0-	178	1	8763	3	Y	19	16	1		25
06	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	91	1	8754	3	Y	29	26	1		28
07	9300 X	9213	-0-	-87	-0-	122	1	9087	3	Y	4	22	1		10
08	9300 X	8910	-0-	-390	-0-	171	1	8700	3	Y	35	38	1		7
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-	39	9			Y	NO RPT				7
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761						
04	2880 X	1218	-0-	-1662	-0-	22	1	1188	3	Y	7	10	1		3
05	2976 X	998	-0-	-1978	-0-	20	1	969	3	Y	8	8	1		3
06	2730 X	2000	-0-	-730	-0-	20	1	1969	3	Y	10				13
07	2821 X	1769	-0-	-1052	-0-	23	1	1740	3	Y	5	15	1		3
08	2821 X	1556	-0-	-1265	-0-	30	1	1514	3	Y	11				14
09	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	12	9			Y	NO RPT				14
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609						
04	5310 X	4662	-0-	-648	-0-	85	1	4577	3	Y	-0-				-0-
05	5332 X	4832	-0-	-500	-0-	96	1	4736	3	Y	-0-				-0-
06	5010 X	4647	-0-	-363	-0-	48	1	4599	3	Y	-0-				-0-
07	4867 X	4719	-0-	-148	-0-	63	1	4656	3	Y	-0-				-0-
08	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	89	1	4557	3	Y	-0-				-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT				-0-
SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610						
04	10050 X	9013	-0-	-1037	-0-	165	1	8848	3	Y	-0-				-0-
05	10230 X	9299	-0-	-931	-0-	185	1	9114	3	Y	-0-				-0-
06	9660 X	8905	-0-	-755	-0-	92	1	8813	3	Y	-0-				-0-
07	9982 X	9137	-0-	-845	-0-	121	1	9016	3	Y	-0-				-0-
08	9517 X	9072	-0-	-445	-0-	175	1	8897	3	Y	-0-				-0-
09	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					Y	NO RPT				-0-
JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2850 N	2687	-0-	-163	-0-	49	1	2626	3	Y	11	11	17
						12	9						
05	2852 N	2727	-0-	-125	-0-	54	1	2672	3	Y	1		18
						1	9						
06	2670 N	2618	-0-	-52	-0-	27	1	2582	3	Y	8		26
						9	9						
07	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	35	1	2621	3	Y	3	14	15
						3	9						
08	2728 N	2629	-0-	-99	-0-	51	1	2577	3	Y	1		16
						1	9						
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT		16

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014			TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964				
04	4230 X	3823	-0-	-407	-0-	70	1	3749	3	Y	4		9
						4	9						
05	4247 X	3145	-0-	-1102	-0-	62	1	3073	3	Y	9	16	2
						10	9						
06	3810 X	1628	-0-	-2182	-0-	17	1	1610	3	Y	1		3
						1	9						
07	3937 X	2043	-0-	-1894	-0-	27	1	2015	3	Y	1	1	3
						1	9						
08	3937 X	1736	-0-	-2201	-0-	33	1	1703	3	Y	-0-		3
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT		3

J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895				
04	6150 X	5832	-0-	-318	-0-	107	1	5725	3	Y	-0-		6
05	6355 X	5771	-0-	-584	-0-	115	1	5656	3	Y	-0-		6
06	6030 X	5909	-0-	-121	-0-	61	1	5848	3	Y	-0-		6
07	6138 X	4933	-0-	-1205	-0-	66	1	4867	3	Y	-0-	3	3
08	6014 X	5550	-0-	-464	-0-	107	1	5443	3	Y	-0-		3
09	5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT		3

SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873				
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	49	1	2601	3	Y	12	15	5
						13	9						
05	3007 X	2316	-0-	-691	-0-	46	1	2255	3	Y	14	14	5
						15	9						
06	2910 X	2502	-0-	-408	-0-	26	1	2463	3	Y	12		17
						13	9						
07	3007 X	2152	-0-	-855	-0-	29	1	2116	3	Y	6	19	4
						7	9						
08	2759 X	1842	-0-	-917	-0-	35	1	1792	3	Y	14		18
						15	9						
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT		18

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718				
04	3600 X	3384	-0-	-216	-0-	62	1	3315	3	Y	6	6	8
						7	9						
05	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	68	1	3373	3	Y	1		9
						1	9						
06	3570 X	3333	-0-	-237	-0-	34	1	3293	3	Y	5		14
						6	9						
07	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	45	1	3370	3	Y	1	8	7
						1	9						
08	3503 X	3395	-0-	-108	-0-	65	1	3330	3	Y	-0-		7
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT		7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	95	-0-	95	188	1 1	94 3	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	260	1 1	71 3	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	270	10 3		Y	-0-	-0-
07	285 X	15	-0-	-270	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
08	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-	-0-
09	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE STATE		WELL #: 19H		RRCID -> 274265		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552		
04	6600 X	6375	-0-	-225	-0-	117 1	6258 3	N	-0-	-0-
05	6665 X	6520	-0-	-145	-0-	130 1	6390 3	N	-0-	-0-
06	6390 X	5546	-0-	-844	-0-	57 1	5489 3	N	-0-	-0-
07	6603 X	5930	-0-	-673	-0-	79 1	5851 3	N	-0-	-0-
08	6603 X	5083	-0-	-1520	-0-	98 1	4985 3	N	-0-	-0-
09	6390 X NO RPT		-0-	-6390	-0-			N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 25H		RRCID -> 274267		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615		
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-			Y	-0-	-0-
05	5890 X	2084	-0-	-3806	-0-	41 1	2043 3	Y	-0-	-0-
06	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	76 1	7323 3	Y	2	2
						2 9				
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	86 1	6393 3	Y	-0-	2
08	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	117 1	5985 3	Y	3	4
						3 9				
09	5910 X NO RPT		-0-	-5910	-0-			Y	NO RPT	4

SANTA ELENA		WELL #: 5H		RRCID -> 274270		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273		
04	9840 X	9187	-0-	-653	-0-	168 1	9001 3	Y	16	10 1 16
						18 9				
05	9951 X	9658	-0-	-293	-0-	192 1	9452 3	Y	13	11 1 18
						14 9				
06	9450 X	9083	-0-	-367	-0-	93 1	8976 3	Y	13	14 1 17
						14 9				
07	9641 X	9151	-0-	-490	-0-	122 1	9023 3	Y	5	14 1 8
						6 9				
08	9672 X	8867	-0-	-805	-0-	170 1	8689 3	Y	7	12 1 3
						8 9				
09	9360 X NO RPT		-0-	-9360	-0-			Y	NO RPT	3

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 14H		RRCID -> 274271		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351		
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4 1	240 3	Y	7	12 1 3
						8 9				
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8 1	400 3	Y	6	8 1 1
						7 9				
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	1 1 -0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	4 1	262 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	270	-0-	-133	-0-	5 1	265 3	Y	-0-	-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 20		RRCID -> 274272		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007		
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1 1	68 3	Y	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	1 1	27 3	Y	-0-	-0-
09	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
LONG, J.S.		WELL #: 9H		RRCID -> 274295		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 5441		PERF. 5891 - 10377					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	43	1	2282	3	Y	-0-	13	1		22
05	3906 X	2414	-0-	-1492	-0-	48	1	2347	3	Y	17	18	1		21
06	3780 X	2318	-0-	-1462	-0-	19	9	2284	3	Y	9				30
07	3906 X	2364	-0-	-1542	-0-	24	1	2329	3	Y	4	11	1		23
08	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	10	9	2289	3	Y	10	16	1		17
09	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-	4	9			Y	NO RPT				17

SAN ROMAN 1508		WELL #: 21H		RRCID -> 274350		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 6814 - 12721					
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	Y	11	11	1		-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	9	209	3	Y	26	17	1		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	NO RPT				9

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 25H		RRCID -> 274827		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5847 - 11441					
04	9990 X	8940	-0-	-1050	-0-	163	1	8738	3	Y	35	35	1		72
05	10075 X	9103	-0-	-972	-0-	39	9	8891	3	Y	29	54	1		47
06	9480 X	8822	-0-	-658	-0-	180	1	8708	3	Y	21				68
07	9796 X	9126	-0-	-670	-0-	32	9	8986	3	Y	17	56	1		29
*08	9548 X	8832	-0-	-716	-0-	91	1	8662	3	Y	-0-	9	1		20
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-	23	9			Y	NO RPT				20

SLAUGHTER		WELL #: 11H		RRCID -> 274844		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5433		PERF. 5716 - 10918					
04	4380 X	3117	-0-	-1263	-0-	170	1	3046	3	Y	13	17	1		3
05	4526 X	4386	-0-	-140	-0-	14	9	4279	3	Y	18	18	1		3
06	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	87	1	4372	3	Y	14				17
07	4371 X	4315	-0-	-56	-0-	20	9	4250	3	Y	7	23	1		1
08	4371 X	4098	-0-	-273	-0-	45	1	4001	3	Y	16				17
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	15	9			Y	NO RPT				17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	1 1	44 3	Y	6	2 1	4
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	7 9	42 3	Y	1		5
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	1 1	6 9	Y	5		10
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	40 3	52 3	Y	2	6 1	6
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 3	Y	-0-		6
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		6

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619			
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-	7 1	-0-
05	2573 N	2092	-0-	-481	-0-	2092 3		Y	-0-		-0-
06	2460 N	1443	-0-	-1017	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-
07	2325 N	1706	-0-	-619	-0-	3 1	1685 3	Y	16	9 1	7
08	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	18 9	1541 3	Y	-0-		7
09	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-	152 1		Y	NO RPT		7

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811			
04	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	104 1	5562 3	Y	47	22 1	36
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	52 9	5792 3	Y	12	19 1	29
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	118 1	5463 3	Y	36	31 1	34
07	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	13 9	5464 3	Y	3	26 1	11
08	5921 X	5387	-0-	-534	-0-	57 1	5253 3	Y	28	34 1	5
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	40 9		Y	NO RPT		5

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325			
04	3480 X	3186	-0-	-294	-0-	74 1	3118 3	Y	9	10 1	13
05	3596 X	3296	-0-	-300	-0-	10 9	3229 3	Y	1		14
06	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	66 1	3165 3	Y	7		21
07	3286 X	2927	-0-	-359	-0-	1 9	2886 3	Y	2	13 1	10
08	3286 X	2882	-0-	-404	-0-	33 1	2826 3	Y	1		11
09	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	8 9		Y	NO RPT		11

BFMT WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 274851		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879			
04	6420 X	6014	-0-	-406	-0-	39 1	5921 3	Y	14	16 1	21
05	6634 X	6011	-0-	-623	-0-	2 9	5933 3	Y	2	4 1	19
06	6000 X	5739	-0-	-261	-0-	54 1	5664 3	Y	19	16 1	22
07	6200 X	5829	-0-	-371	-0-	21 9	5771 3	Y	-0-	9 1	13
*08	6200 X	5645	-0-	-555	-0-	58 1	5577 3	Y	-0-	1 1	12
09	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-	68 1		Y	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BFMT WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 275300		COMPL. DATE 07/27/2014			TOTAL DEPTH 4869		PERF. 5221 - 10209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	6930 X	6410	-0-	-520	-0-	83 1	6321 3	Y	5	10 1		12
05	7161 X	6454	-0-	-707	-0-	6 9	6370 3	Y	2	3 1		11
06	6480 X	6157	-0-	-323	-0-	2 9	6076 3	Y	21	14 1		18
07	6696 X	6250	-0-	-446	-0-	58 1	6188 3	Y	-0-	7 1		11
08	6696 X	6042	-0-	-654	-0-	23 9	5969 3	Y	-0-	1 1		10
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-	62 1		Y	NO RPT			10
						73 1						
SAN ROMAN 1508		WELL #: 26H		RRCID -> 275598		COMPL. DATE 07/16/2014			TOTAL DEPTH 8967		PERF. 9477 - 13854	
04	3900 X	3573	-0-	-327	-0-	66 1	3507 3	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3628	-0-	-61	-0-	72 1	3556 3	Y	-0-			-0-
06	3570 X	3470	-0-	-100	-0-	36 1	3434 3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	3551	-0-	-138	-0-	47 1	3504 3	Y	-0-			-0-
08	3689 X	3591	-0-	-98	-0-	67 1	3416 3	Y	98			98
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-	108 9		Y	NO RPT			98
SANTA ELENA		WELL #: 6H		RRCID -> 275599		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 6434		PERF. 6714 - 10822	
04	4110 X	3391	-0-	-719	-0-	62 1	3298 3	Y	28	9 1		23
05	4247 X	3446	-0-	-801	-0-	31 9	3350 3	Y	25	21 1		27
06	4110 X	3307	-0-	-803	-0-	68 1	3262 3	Y	10	26 1		11
07	4154 X	3376	-0-	-778	-0-	28 9	3317 3	Y	13	17 1		7
08	4123 X	3140	-0-	-983	-0-	34 1	3072 3	Y	7	13 1		1
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-	11 9		Y	NO RPT			1
						45 1						
						14 9						
						60 1						
						8 9						
SANTA ELENA		WELL #: 8H		RRCID -> 275600		COMPL. DATE 08/22/2014			TOTAL DEPTH 6662		PERF. 6759 - 10665	
04	17400 X	16434	-0-	-966	-0-	301 1	16104 3	Y	26	9 1		17
05	17980 X	17181	-0-	-799	-0-	29 9	16817 3	Y	21	18 1		20
06	16980 X	15443	-0-	-1537	-0-	341 1	15255 3	Y	26	34 1		12
07	17546 X	16223	-0-	-1323	-0-	23 9	15993 3	Y	14	20 1		6
08	17546 X	16764	-0-	-782	-0-	159 1	16425 3	Y	15	21 1		-0-
09	16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-	215 1		Y	NO RPT			-0-
						15 9						
						322 1						
						17 9						
SANTA ELENA		WELL #: 7H		RRCID -> 275615		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 6483		PERF. 6704 - 10791	
04	6210 X	5741	-0-	-469	-0-	105 1	5608 3	Y	25	8 1		25
05	6417 X	5834	-0-	-583	-0-	28 9	5696 3	Y	20	18 1		27
06	6210 X	5392	-0-	-818	-0-	116 1	5306 3	Y	28	35 1		20
07	6262 X	5809	-0-	-453	-0-	22 9	5721 3	Y	10	18 1		12
08	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	55 1	5479 3	Y	16	21 1		7
09	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-	31 9		Y	NO RPT			7
						77 1						
						11 9						
						107 1						
						18 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	4886	-0-	-784	-0-	90 1	4794 3	Y	2	11 1	-0-
05	5735 X	4957	-0-	-778	-0-	2 9	99 1	4858 3	Y	-0-	-0-
06	5040 X	4732	-0-	-308	-0-	49 1	4680 3	Y	3		3
07	5208 X	4183	-0-	-1025	-0-	3 9	56 1	4127 3	Y	-0-	2 1
08	5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	52 1	2632 3	Y	-0-		1
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			Y	NO RPT		1

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109			
04	4800 X	4597	-0-	-203	-0-	84 1	4487 3	N	24	24 1	-0-
05	4898 X	4482	-0-	-416	-0-	26 9	89 1	4393 3	N	-0-	-0-
06	4740 X	4073	-0-	-667	-0-	42 1	4014 3	N	15		15
07	4898 X	4172	-0-	-726	-0-	17 9	55 1	4111 3	N	5	20
08	4836 X	3861	-0-	-975	-0-	6 9	74 1	3787 3	N	-0-	20
09	4590 X	NO RPT	-0-	-4590	-0-			N	NO RPT		20

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	62	1 1	61 3	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62			Y	NO RPT		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
04	4590 X	3960	-0-	-630	-0-	73 1	3887 3	Y	-0-		-0-
05	5456 X	3446	-0-	-2010	-0-	69 1	3377 3	Y	-0-		-0-
06	5280 X	2499	-0-	-2781	-0-	26 1	2471 3	Y	2		2
07	5456 X	4320	-0-	-1136	-0-	2 9	57 1	4263 3	Y	-0-	2
08	5456 X	3845	-0-	-1611	-0-	74 1	3768 3	Y	3	1 1	4
09	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-	3 9		Y	NO RPT		4

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
04	6090 X	5441	-0-	-649	-0-	100 1	5341 3	Y	-0-		-0-
05	6169 X	5790	-0-	-379	-0-	115 1	5675 3	Y	-0-		-0-
06	6030 X	5220	-0-	-810	-0-	54 1	5164 3	Y	2		2
07	6231 X	2396	-0-	-3835	-0-	2 9	32 1	2364 3	Y	-0-	2
08	6231 X	5112	-0-	-1119	-0-	98 1	5012 3	Y	2	1 1	3
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-	2 9		Y	NO RPT		3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6450 X	5893	-0-	-557	-0-	108 1	5781 3	Y	4	51 1		15
						4 9						
05	6634 X	5982	-0-	-652	-0-	119 1	5860 3	Y	3			18
						3 9						
06	6420 X	5800	-0-	-620	-0-	60 1	5734 3	Y	5			23
						6 9						
07	6169 X	5731	-0-	-438	-0-	76 1	5651 3	Y	4			27
						4 9						
08	6169 X	5675	-0-	-494	-0-	109 1	5565 3	Y	1			28
						1 9						
09	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			Y	NO RPT			28

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810												
04	2880 X	2725	-0-	-155	-0-	50 1	2672 3	Y	3	15 1		-0-
						3 9						
05	3038 X	2832	-0-	-206	-0-	56 1	2776 3	Y	-0-			-0-
06	2940 X	2829	-0-	-111	-0-	29 1	2796 3	Y	4			4
						4 9						
07	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	40 1	2976 3	Y	-0-	2 1		2
08	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	57 1	2914 3	Y	-0-			2
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			2

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005												
04	9360 X	9030	-0-	-330	-0-	166 1	8864 3	N	-0-			17
05	9548 X	9448	-0-	-100	-0-	188 1	9260 3	N	-0-			17
06	9150 X	8971	-0-	-179	-0-	92 1	8879 3	N	-0-			17
07	9362 X	9164	-0-	-198	-0-	122 1	9042 3	N	-0-			17
08	9455 X	5585	-0-	-3870	-0-	107 1	5478 3	N	-0-			17
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT			17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092												
04	4950 X	4425	-0-	-525	-0-	81 1	4338 3	Y	5	8 1		5
						6 9						
05	5115 X	4476	-0-	-639	-0-	89 1	4385 3	Y	2			7
						2 9						
06	4500 X	4312	-0-	-188	-0-	44 1	4266 3	Y	2			9
						2 9						
07	4650 X	4033	-0-	-617	-0-	54 1	3979 3	Y	-0-	9 1		-0-
08	4650 X	4573	-0-	-77	-0-	88 1	4485 3	Y	-0-			-0-
09	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203												
04	6450 X	6190	-0-	-260	-0-	113 1	6068 3	Y	8	12 1		8
						9 9						
05	6665 X	6305	-0-	-360	-0-	125 1	6174 3	Y	5			13
						6 9						
06	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	61 1	5843 3	Y	5			18
						6 9						
07	6479 X	5288	-0-	-1191	-0-	70 1	5218 3	Y	-0-	18 1		-0-
08	6479 X	6310	-0-	-169	-0-	121 1	6189 3	Y	-0-			-0-
09	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		9240 X	8440	-0-	-800	-0-	155 1	8285 3	N	-0-		-0-
05		9052 X	8207	-0-	-845	-0-	163 1	8044 3	N	-0-		-0-
06		8610 X	4778	-0-	-3832	-0-	49 1	4729 3	N	-0-		-0-
07		8804 X	7587	-0-	-1217	-0-	101 1	7486 3	N	-0-		-0-
08		8711 X	8297	-0-	-414	-0-	160 1	8137 3	N	-0-		-0-
09		8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT		-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922												
04		6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	125 1	6713 3	Y	2	13 1	-0-
							2 9					
05		6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	129 1	6366 3	Y	-0-		-0-
06		6180 X	6101	-0-	-79	-0-	63 1	6035 3	Y	3		3
							3 9					
07		6386 X	2178	-0-	-4208	-0-	29 1	2149 3	Y	-0-	2 1	1
08		6386 X	1	-0-	-6385	-0-	1 3		Y	-0-		1
09		6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-			Y	NO RPT		1

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656												
04		6780 X	6438	-0-	-342	-0-	118 1	6320 3	N	-0-		-0-
05		6975 X	6349	-0-	-626	-0-	126 1	6223 3	N	-0-		-0-
06		6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	70 1	6778 3	N	-0-		-0-
07		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	92 1	6796 3	N	-0-		-0-
08		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	131 1	6654 3	N	-0-		-0-
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833												
04		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	51 1	2728 3	Y	4	9 1	4
							4 9					
05		3503 X	1680	-0-	-1823	-0-	33 1	1647 3	Y	-0-		4
06		3390 X	45	-0-	-3345	-0-	45 3		Y	-0-	4 1	-0-
07		3503 X	606	-0-	-2897	-0-	8 1	598 3	Y	-0-		-0-
08		3069 X	1099	-0-	-1970	-0-	21 1	1078 3	Y	-0-		-0-
09		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT		-0-

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609												
04		8430 X	6930	-0-	-1500	-0-	127 1	6803 3	Y	-0-		-0-
05		8711 X	6844	-0-	-1867	-0-	136 1	6708 3	Y	-0-		-0-
06		7560 X	6829	-0-	-731	-0-	70 1	6740 3	Y	17		17
							19 9					
07		7812 X	6854	-0-	-958	-0-	91 1	6763 3	Y	-0-		17
08		7595 X	6330	-0-	-1265	-0-	122 1	6207 3	Y	1	14 1	4
							1 9					
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT		4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	87	1	4679	3	Y	2	13 1
05	5022 X	3789	-0-	-1233	-0-	2	9	3714	3	Y	-0-	8
06	4860 X	3593	-0-	-1267	-0-	36	1	3499	3	Y	53	30 1
07	5022 X	4357	-0-	-665	-0-	58	9	4291	3	Y	7	6 1
08	4929 X	3316	-0-	-1613	-0-	8	9	3252	3	Y	-0-	32
09	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-	64	1			Y	NO RPT	32
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780												
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	99	1	5273	3	Y	-0-	-0-
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	112	1	5508	3	Y	-0-	-0-
06	5370 X	5358	-0-	-12	-0-	55	1	5301	3	Y	2	2
07	5549 X	4269	-0-	-1280	-0-	2	9	4212	3	Y	-0-	2
08	5611 X	2176	-0-	-3435	-0-	57	1	2134	3	Y	-0-	2 1
09	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-	42	1			Y	NO RPT	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197												
04	8130 X	7548	-0-	-582	-0-	138	1	7410	3	Y	-0-	-0-
05	8184 X	6558	-0-	-1626	-0-	130	1	6428	3	Y	-0-	-0-
06	7620 X	4975	-0-	-2645	-0-	51	1	4924	3	Y	-0-	-0-
07	7874 X	6037	-0-	-1837	-0-	80	1	5957	3	Y	-0-	-0-
08	7874 X	5370	-0-	-2504	-0-	103	1	5267	3	Y	-0-	-0-
09	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT	-0-
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677												
04	8100 X	6834	-0-	-1266	-0-	125	1	6706	3	Y	3	7 1
05	8370 X	6602	-0-	-1768	-0-	3	9	6471	3	Y	-0-	2
06	7830 X	6019	-0-	-1811	-0-	62	1	5949	3	Y	7	3 1
07	8091 X	6371	-0-	-1720	-0-	8	9	6286	3	Y	-0-	6
08	8091 X	5971	-0-	-2120	-0-	85	1	5856	3	Y	-0-	6
09	6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-	115	1			Y	NO RPT	6
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604												
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	135	1	7224	3	Y	-0-	-0-
05	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	147	1	7255	3	Y	-0-	-0-
06	7260 X	6860	-0-	-400	-0-	70	1	6772	3	Y	16	16
07	7595 X	6691	-0-	-904	-0-	18	9	6602	3	Y	-0-	16
08	7595 X	6755	-0-	-840	-0-	89	1	6625	3	Y	-0-	4
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-	130	1			Y	NO RPT	4

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LA MOCA GAS UNIT I //CONT.// 499978														
WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	6384	-0-	-36	-0-	117	1	6265	3	Y	2	14	1	-0-
05	6634 X	6584	-0-	-50	-0-	131	1	6453	3	Y	-0-			-0-
06	6240 X	5717	-0-	-523	-0-	59	1	5654	3	Y	4			4
07	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	88	1	6566	3	Y	-0-	2	1	2
08	6603 X	6321	-0-	-282	-0-	122	1	6199	3	Y	-0-			2
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT			2
STEWART STATE														
WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836														
04	9240 X	7678	-0-	-1562	-0-	141	1	7537	3	N	-0-			-0-
05	9548 X	7756	-0-	-1792	-0-	154	1	7602	3	N	-0-			-0-
06	9240 X	8066	-0-	-1174	-0-	82	1	7922	3	N	56	16	1	40
07	9021 X	8427	-0-	-594	-0-	112	1	8315	3	N	-0-	27	1	13
08	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	168	1	8559	3	N	-0-			13
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			13
RYAN														
WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860														
04	5010 X	4837	-0-	-173	-0-	89	1	4748	3	Y	-0-			25
05	5115 X	4959	-0-	-156	-0-	99	1	4860	3	Y	-0-			25
06	4860 X	4603	-0-	-257	-0-	47	1	4544	3	Y	11			36
07	5022 X	4791	-0-	-231	-0-	63	1	4703	3	Y	23	37	1	22
08	5022 X	4480	-0-	-542	-0-	86	1	4391	3	Y	3			25
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-	3	9			Y	NO RPT			25
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235														
04	17100 X	13477	-0-	-3623	-0-	247	1	13230	3	Y	-0-	27	1	4
05	16709 X	13489	-0-	-3220	-0-	268	1	13204	3	Y	15	16	1	3
06	15570 X	11817	-0-	-3753	-0-	122	1	11688	3	Y	6			9
07	15531 X	12303	-0-	-3228	-0-	163	1	12140	3	Y	-0-			9
08	14384 X	12153	-0-	-2231	-0-	234	1	11911	3	Y	7			16
09	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-	8	9			Y	NO RPT			16
HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277														
04	20460 X	17459	-0-	-3001	-0-	320	1	17139	3	Y	-0-	41	1	9
05	20429 X	17613	-0-	-2816	-0-	350	1	17239	3	Y	22	24	1	7
06	19140 X	16609	-0-	-2531	-0-	171	1	16428	3	Y	9			16
07	19220 X	16683	-0-	-2537	-0-	222	1	16461	3	Y	-0-			16
08	18631 X	16119	-0-	-2512	-0-	310	1	15797	3	Y	11			27
09	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-	12	9			Y	NO RPT			27

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		6030 X	5701	-0-	-329	-0-	105 1	5596 3	Y	-0-		22 1				-0-
05		6293 X	5562	-0-	-731	-0-	111 1	5451 3	Y	-0-						-0-
06		6090 X	5216	-0-	-874	-0-	54 1	5162 3	Y	-0-						-0-
07		6293 X	5451	-0-	-842	-0-	72 1	5364 3	Y	14		9 1				5
							15 9									
08		6045 X	5503	-0-	-542	-0-	106 1	5397 3	Y	-0-		1 1				4
09		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT						4

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442								
04		7860 X	6666	-0-	-1194	-0-	122 1	6544 3	N	-0-		15 1				-0-
05		7967 X	7056	-0-	-911	-0-	140 1	6916 3	N	-0-						-0-
06		6840 X	6735	-0-	-105	-0-	69 1	6666 3	N	-0-						-0-
07		7068 X	6545	-0-	-523	-0-	87 1	6448 3	N	9		6 1				3
							10 9									
08		7068 X	6272	-0-	-796	-0-	121 1	6151 3	N	-0-		1 1				2
09		6840 X	NO RPT	-0-	-6840	-0-			N	NO RPT						2

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128								
04		7140 X	6215	-0-	-925	-0-	114 1	6101 3	Y	-0-		20 1				16
05		7316 X	6293	-0-	-1023	-0-	125 1	6167 3	Y	1		17 1				-0-
							1 9									
06		6690 X	6048	-0-	-642	-0-	62 1	5986 3	Y	-0-						-0-
07		6913 X	6241	-0-	-672	-0-	83 1	6158 3	Y	-0-						-0-
08		6541 X	6200	-0-	-341	-0-	119 1	6081 3	Y	-0-						-0-
09		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	-0-			Y	NO RPT						-0-

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184								
04		11340 X	10166	-0-	-1174	-0-	186 1	9980 3	Y	-0-						-0-
05		11563 X	10414	-0-	-1149	-0-	207 1	10207 3	Y	-0-						-0-
06		10710 X	10029	-0-	-681	-0-	103 1	9926 3	Y	-0-						-0-
07		10757 X	10021	-0-	-736	-0-	133 1	9888 3	Y	-0-						-0-
08		10602 X	9943	-0-	-659	-0-	191 1	9752 3	Y	-0-						-0-
09		10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-			Y	NO RPT						-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127								
04		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	131 1	6998 3	Y	-0-						-0-
05		7378 X	6666	-0-	-712	-0-	133 1	6533 3	Y	-0-						-0-
06		7140 X	6248	-0-	-892	-0-	64 1	6184 3	Y	-0-						-0-
07		7378 X	6223	-0-	-1155	-0-	83 1	6140 3	Y	-0-						-0-
08		7378 X	6129	-0-	-1249	-0-	118 1	6011 3	Y	-0-						-0-
09		7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			Y	NO RPT						-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062								
04		6990 X	6931	-0-	-59	-0-	127 1	6804 3	Y	-0-						-0-
05		7254 X	6729	-0-	-525	-0-	134 1	6595 3	Y	-0-						-0-
06		7020 X	6791	-0-	-229	-0-	70 1	6721 3	Y	-0-						-0-
07		7254 X	6854	-0-	-400	-0-	91 1	6763 3	Y	-0-						-0-
08		7192 X	6747	-0-	-445	-0-	130 1	6617 3	Y	-0-						-0-
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y	NO RPT						-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
04		7290 X	6934	-0-	-356	-0-	127 1	6807 3	Y		-0-	-0-
05		7533 X	6310	-0-	-1223	-0-	125 1	6185 3	Y		-0-	-0-
06		7290 X	6228	-0-	-1062	-0-	64 1	6164 3	Y		-0-	-0-
07		7471 X	6759	-0-	-712	-0-	90 1	6669 3	Y		-0-	-0-
08		7378 X	6604	-0-	-774	-0-	127 1	6477 3	Y		-0-	-0-
09		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			Y		NO RPT	-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374												
04		11970 X	9090	-0-	-2880	-0-	166 1	8892 3	Y		29	-0-
							32 9				29 1	
05		11377 X	8760	-0-	-2617	-0-	174 1	8586 3	Y		-0-	-0-
06		11010 X	8741	-0-	-2269	-0-	90 1	8651 3	Y		-0-	-0-
07		11377 X	4328	-0-	-7049	-0-	58 1	4270 3	Y		-0-	-0-
08		10726 X	10361	-0-	-365	-0-	199 1	10162 3	Y		-0-	-0-
09		9090 X	NO RPT	-0-	-9090	-0-			Y		NO RPT	-0-

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972												
04		10320 X	7568	-0-	-2752	-0-	139 1	7429 3	Y		-0-	-0-
05		10168 X	9671	-0-	-497	-0-	192 1	9479 3	Y		-0-	-0-
06		9840 X	9095	-0-	-745	-0-	94 1	9001 3	Y		-0-	-0-
07		10168 X	7675	-0-	-2493	-0-	102 1	7573 3	Y		-0-	-0-
08		9796 X	7805	-0-	-1991	-0-	150 1	7655 3	Y		-0-	-0-
09		9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-			Y		NO RPT	-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346												
04		8220 X	8062	-0-	-158	-0-	148 1	7914 3	Y		-0-	-0-
05		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	120 1	5929 3	Y		-0-	-0-
06		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	51 1	4860 3	Y		-0-	-0-
07		8339 X	5810	-0-	-2529	-0-	77 1	5733 3	Y		-0-	-0-
08		8339 X	7584	-0-	-755	-0-	146 1	7438 3	Y		-0-	-0-
09		8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-			Y		NO RPT	-0-

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660												
04		210 N	193	-0-	-17	-0-	63 1	130 3	N		-0-	27
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	74 1	171 3	N		36	63
							40 9					
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	36 1	203 3	N		-0-	63
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	43 1	172 3	N		10	73
							11 9					
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	31 1	179 3	N		7	80
							8 9					
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N		NO RPT	80

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SANTA ELENA //CONT.// 499978															
WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		16590 X	14553	-0-	-2037	-0-	267	1	14286	3	N	-0-			-0-
05		17143 X	14992	-0-	-2151	-0-	298	1	14694	3	N	-0-			-0-
06		16200 X	14418	-0-	-1782	-0-	148	1	14270	3	N	-0-			-0-
07		16585 X	13977	-0-	-2608	-0-	186	1	13791	3	N	-0-			-0-
08		16058 X	14154	-0-	-1904	-0-	272	1	13882	3	N	-0-			-0-
09		14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA															
WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777															
04		18660 X	16613	-0-	-2047	-0-	305	1	16308	3	N	-0-			-0-
05		18848 X	17144	-0-	-1704	-0-	341	1	16803	3	N	-0-			-0-
06		18030 X	15994	-0-	-2036	-0-	165	1	15829	3	N	-0-			-0-
07		18197 X	15536	-0-	-2661	-0-	206	1	15330	3	N	-0-			-0-
08		18011 X	15669	-0-	-2342	-0-	302	1	15367	3	N	-0-			-0-
09		16620 X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385															
04		16530 X	14794	-0-	-1736	-0-	271	1	14516	3	Y	6	6	1	6
05		17298 X	15215	-0-	-2083	-0-	303	1	14910	3	Y	2	2	1	6
06		16740 X	14228	-0-	-2512	-0-	146	1	14081	3	Y	1	5	1	2
07		17298 X	14449	-0-	-2849	-0-	192	1	14254	3	Y	3	5	1	-0-
08		15283 X	4926	-0-	-10357	-0-	95	1	4831	3	Y	-0-			-0-
09		14790 X	NO RPT	-0-	-14790	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701															
04		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	66	1	3552	3	Y	30	76	1	17
05		3875 X	3722	-0-	-153	-0-	33	9	3626	3	Y	20			37
06		3750 X	3343	-0-	-407	-0-	74	1	3288	3	Y	19	36	1	20
07		3875 X	3369	-0-	-506	-0-	22	9	3324	3	Y	-0-	20	1	-0-
08		3844 X	2637	-0-	-1207	-0-	34	1	2583	3	Y	3			3
09		3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-	21	9			Y	NO RPT			3

SAN ROMAN 1508															
WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713															
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-			-0-
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018			TOTAL DEPTH 5135		PERF. 5292 - 10236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	4920 X	4468	-0-	-452	-0-	57	1	4344	3	N	61	73	1	60
05	4991 X	4354	-0-	-637	-0-	67	9	4245	3	N	50	58	1	52
06	4710 X	3893	-0-	-817	-0-	54	1	3807	3	N	45	54	1	43
07	4774 X	4108	-0-	-666	-0-	55	9	3995	3	N	66	56	1	53
08	4743 X	4015	-0-	-728	-0-	36	1	3910	3	N	52	91	1	14
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-	50	9			N	NO RPT			14

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5634 - 11567			
04	20130 X	18204	-0-	-1926	-0-	333	1	17843	3	Y	25	24	1	15
05	20367 X	18443	-0-	-1924	-0-	28	9	18066	3	Y	9	19	1	5
06	19290 X	17485	-0-	-1805	-0-	367	1	17275	3	Y	27			32
07	19468 X	18047	-0-	-1421	-0-	10	9	17796	3	Y	10	36	1	6
*08	19127 X	17770	-0-	-1357	-0-	180	1	17428	3	Y	-0-			6
09	18210 X	NO RPT	-0-	-18210	-0-	30	9			Y	NO RPT			6

BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927		PERF. 6350 - 11693			
04	16050 X	14701	-0-	-1349	-0-	269	1	14420	3	Y	11	10	1	3
05	16368 X	14949	-0-	-1419	-0-	12	9	14648	3	Y	4	7	1	-0-
06	15450 X	14220	-0-	-1230	-0-	297	1	14070	3	Y	4			4
07	15593 X	14530	-0-	-1063	-0-	4	9	14333	3	Y	4	8	1	-0-
08	15345 X	14221	-0-	-1124	-0-	146	1	13947	3	Y	-0-			-0-
09	14700 X	NO RPT	-0-	-14700	-0-	4	9			Y	NO RPT			-0-

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682		PERF. 5841 - 10642			
04	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-	6	1	-0-
05	12245 X	1497	-0-	-10748	-0-	30	1	1465	3	Y	2	1	1	1
06	11550 X	2437	-0-	-9113	-0-	2	9	2379	3	Y	30			31
07	11687 X	1593	-0-	-10094	-0-	25	1	1568	3	Y	4	5	1	30
08	2046 X	808	-0-	-1238	-0-	33	9	792	3	Y	-0-			30
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	21	1			Y	NO RPT			30

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5934 - 11827			
04	13200 X	11661	-0-	-1539	-0-	214	1	11447	3	Y	-0-	6	1	-0-
05	13268 X	11815	-0-	-1453	-0-	235	1	11580	3	Y	-0-			-0-
06	12450 X	11080	-0-	-1370	-0-	114	1	10966	3	Y	-0-			-0-
07	12586 X	11260	-0-	-1326	-0-	150	1	11110	3	Y	-0-			-0-
08	12338 X	12165	-0-	-173	-0-	234	1	11931	3	Y	-0-			-0-
09	11670 X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	12420 X	11434	-0-	-986	-0-	210	1	11217	3	Y	6	7 1	8
						7	9						
05	12617 X	11603	-0-	-1014	-0-	231	1	11370	3	Y	2	5 1	5
						2	9						
06	11910 X	10873	-0-	-1037	-0-	112	1	10742	3	Y	17		22
						19	9						
07	12183 X	11047	-0-	-1136	-0-	147	1	10894	3	Y	5	5 1	22
						6	9						
08	11997 X	10852	-0-	-1145	-0-	209	1	10643	3	Y	-0-		22
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT		22

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066				
04	57570 X	32716	-0-	-24854	-0-	600	1	32110	3	N	5		25
						6	9						
05	52669 X	31252	-0-	-21417	-0-	621	1	30631	3	N	-0-		25
						289	1	27757	3	N	27		52
06	45120 X	28076	-0-	-17044	-0-								
						30	9						
07	40920 X	27074	-0-	-13846	-0-	360	1	26714	3	N	-0-		52
08	36983 X	25440	-0-	-11543	-0-	490	1	24950	3	N	-0-	40 1	12
09	32730 X	NO RPT	-0-	-32730	-0-					N	NO RPT		12

BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739				
04	20430 X	18689	-0-	-1741	-0-	342	1	18322	3	Y	23	21 1	14
						25	9						
05	20677 X	18956	-0-	-1721	-0-	377	1	18569	3	Y	9	17 1	6
						10	9						
06	19560 X	17970	-0-	-1590	-0-	185	1	17776	3	Y	8		14
						9	9						
07	19840 X	18129	-0-	-1711	-0-	241	1	17878	3	Y	9	17 1	6
						10	9						
08	19592 X	17866	-0-	-1726	-0-	344	1	17522	3	Y	-0-		6
09	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT		6

BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001				
04	20130 X	17989	-0-	-2141	-0-	330	1	17657	3	Y	2	7 1	13
						2	9						
05	20305 X	18162	-0-	-2143	-0-	361	1	17800	3	Y	1		14
						1	9						
06	19170 X	17127	-0-	-2043	-0-	176	1	16941	3	Y	9		23
						10	9						
07	19251 X	17168	-0-	-2083	-0-	228	1	16940	3	Y	-0-	12 1	11
08	18941 X	16537	-0-	-2404	-0-	318	1	16219	3	Y	-0-		11
09	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-					Y	NO RPT		11

BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197				
04	15960 X	14331	-0-	-1629	-0-	263	1	14066	3	N	2	7 1	12
						2	9						
05	16120 X	14565	-0-	-1555	-0-	290	1	14273	3	N	2		14
						2	9						
06	15240 X	13829	-0-	-1411	-0-	142	1	13675	3	N	11		25
						12	9						
07	15469 X	14093	-0-	-1376	-0-	187	1	13906	3	N	-0-	13 1	12
08	15159 X	13844	-0-	-1315	-0-	266	1	13578	3	N	-0-		12
09	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT		12

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	19470 X	17417	-0-	-2053	-0-	319 1	17098 3	Y	-0-	-0-	
05	19623 X	17645	-0-	-1978	-0-	351 1	17294 3	Y	-0-	-0-	
06	18540 X	16719	-0-	-1821	-0-	172 1	16547 3	Y	-0-	-0-	
07	18755 X	16931	-0-	-1824	-0-	225 1	16702 3	Y	4	4 1	-0-
						4 9					
08	18352 X	16580	-0-	-1772	-0-	319 1	16261 3	Y	-0-	-0-	
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-			Y	NO RPT	-0-	
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760		
04	20760 X	18542	-0-	-2218	-0-	340 1	18179 3	N	21	53 1	23
						23 9					
05	20925 X	18749	-0-	-2176	-0-	373 1	18374 3	N	2		25
						2 9					
06	19710 X	17752	-0-	-1958	-0-	183 1	17567 3	N	2		27
						2 9					
07	19995 X	17311	-0-	-2684	-0-	230 1	17081 3	N	-0-	9 1	18
08	19499 X	17542	-0-	-1957	-0-	338 1	17204 3	N	-0-		18
09	18540 X	NO RPT	-0-	-18540	-0-			N	NO RPT		18
MIDDLETON OIL COMPANY		565000		RRCID -> 261692		COMPL. DATE 01/11/2011			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462		
NASH		WELL #: 1H									
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	16 1	1400 2	N	-0-		42
05	2139 N	1572	-0-	-567	-0-	20 1	1552 2	N	-0-		42
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	41 1	2012 2	N	-0-		42
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	47 1	2075 2	N	-0-		42
08	1581 N	1047	-0-	-534	-0-	23 1	1024 2	N	-0-		42
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		42
HERRADURA		WELL #: 1H		RRCID -> 266661		COMPL. DATE 12/17/2011			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353		
04	1020 N	855	-0-	-165	-0-	22 1	833 2	N	-0-		100
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	23 1	1028 2	N	-0-		100
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	26 1	1268 2	N	-0-		100
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	30 1	1326 2	N	-0-		100
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32 1	1433 2	N	-0-		100
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		100
HOWZE		WELL #: 1H		RRCID -> 266985		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322		
04	660 N	609	-0-	-51	-0-	16 1	593 2	N	-0-		124
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	20 1	892 2	N	-0-		124
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	16 1	772 2	N	-0-		124
07	620 N	580	-0-	-40	-0-	13 1	567 2	N	-0-		124
08	899 N	816	-0-	-83	-0-	18 1	798 2	N	-0-		124
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		124
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 208802		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489		
RACHAL		WELL #: 1									
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		Y	-0-		5
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		5
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		Y	-0-		5
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-		5
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		5
09	360 N	276	-0-	-84	-0-	276 2		Y	-0-		5

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
RACHAL		WELL #:		3	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	720 X	317	-0-	-403	-0-	317	2		Y	-0-		5
05	496 X	338	-0-	-158	-0-	338	2		Y	-0-		5
06	450 X	254	-0-	-196	-0-	254	2		Y	-0-		5
07	434 X	328	-0-	-106	-0-	328	2		Y	-0-		5
*08	403 X	249	-0-	-154	-0-	249	2		Y	-0-		5
09	330 X	178	-0-	-152	-0-	178	2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		2	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452
04	690 X	317	-0-	-373	-0-	317	2		Y	-0-		5
05	496 X	294	-0-	-202	-0-	294	2		Y	-0-		5
06	450 X	246	-0-	-204	-0-	246	2		Y	-0-		5
07	434 X	348	-0-	-86	-0-	348	2		Y	-0-		5
*08	403 X	272	-0-	-131	-0-	272	2		Y	-0-		5
09	330 X	194	-0-	-136	-0-	194	2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		6	RRCID ->	222826	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7438 - 7506
04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		5
05	434 X	350	-0-	-84	-0-	350	2		Y	-0-		5
06	420 X	268	-0-	-152	-0-	268	2		Y	-0-		5
07	434 X	325	-0-	-109	-0-	325	2		Y	-0-		5
*08	403 X	265	-0-	-138	-0-	265	2		Y	-0-		5
09	390 X	190	-0-	-200	-0-	190	2		Y	-0-		5

RACHAL		WELL #:		4	RRCID ->	223358	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7428 - 7501
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-		4
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2		Y	-0-		4
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		4
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	2		Y	-0-		4
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-		4
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2		Y	-0-		4

SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC		781863			RRCID ->	268922	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6669 - 6709
CALLAGHAN A		WELL #:		1								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
WCSL 1383		WELL #: L 9 C		RRCID -> 184389		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 012410		COMPL. DATE 02/01/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PADRE ISLAND (6500)		68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KERLIN		WELL #: 2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PALAFOX (WILCOX 2400)		68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
FASKEN STATE 23		WELL #: 1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PALITO BLANCO (FRIO 4450)		68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
FREDCO		284921								
ZELLA FOSTER HEIRS		WELL #: 3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		//CONT.//		255456							
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	141
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022 - WELL PLUGGED 9/8/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	241562	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2022 - WELL PLUGGED 9/9/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	249196	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022 - WELL PLUGGED 9/14/2022											

LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	259937	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
VAQUILLAS		WELL #:		10	RRCID ->	255110	COMPL. DATE	01/01/2010	TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS		WELL #:		8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.// 68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS		WELL #: 11		RRCID -> 256624		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1629	2	N	42	50	1	48
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	46	9	1648	2	N	16	24	1	40
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	137	1	1435	2	N	56	77	1	19
07	1612 N	1514	-0-	-98	-0-	18	9	1358	2	N	27	20	1	26
08	1612 N	1363	-0-	-249	-0-	126	1	1246	2	N	-0-			26
09	0	1212	-0-	1212	1212	30	9	1106	2	N	1			27
						1	9							
VAQUILLAS-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 258365		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID -> 246236		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102						
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 7												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-					110
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368			N	-0-					110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3368			N	NO RPT					110
PANTERA (ROSA D-1)		68994 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 12		RRCID -> 223349		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)		69370 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
PARR SUNRAY		WELL #: 1		RRCID -> 197379		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					97
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					97
PARR KIBBE		WELL #: 1		RRCID -> 198482		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					105

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297												
PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806												
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719												
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	6750	18108	-0-	11358	11358	603 1 745 9	16760 2	Y	677	500 1	177
08	7750	14130	-0-	6380	17738	620 1 535 9	12975 2	Y	486	657 1	6
09	0	11532	-0-	11532	29270	573 1 483 9	10476 2	Y	439	223 1	222

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217445 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2022 - ONLINE PACKET 273965 NEED G-1 G-5, G-10 AND FORMS TO PROD

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

04	15930 X	10290	-0-	-5640	-0-	84 1 3 4	9987 2 216 9	Y	196	206 1	51
05	15531 X	9467	-0-	-6064	-0-	78 1 2 4	9203 2 184 9	Y	167	154 1	64
06	14100 X	8615	-0-	-5485	-0-	73 1 1 4	8362 2 179 9	Y	163	148 1	79
07	13764 X	8083	-0-	-5681	-0-	71 1 5 4	7827 2 180 9	Y	164	173 1	70
08	11315 X	8012	-0-	-3303	-0-	65 1 23 4	7745 2 179 9	Y	163	208 1	25
09	10290 X	9021	-0-	-1269	-0-	82 1 113 9	8826 2	Y	103	93 1	35

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

04	15480 X	12161	-0-	-3319	-0-	97 1 3 4	11525 2 536 9	Y	487	595 1	126
05	15996 X	7068	-0-	-8928	-0-	57 1 2 4	6680 2 329 9	Y	299	311 1	114
06	15480 X	8499	-0-	-6981	-0-	69 1 1 4	7999 2 430 9	Y	391	316 1	189
07	15996 X	8958	-0-	-7038	-0-	76 1 5 4	8417 2 460 9	Y	418	429 1	178
08	15996 X	8295	-0-	-7701	-0-	65 1 23 4	7756 2 451 9	Y	410	526 1	62
09	12150 X	9244	-0-	-2906	-0-	82 1 331 9	8831 2	Y	301	262 1	101

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208										
EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.10836	- 12805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
04		8730 X	6561	-0-	-2169	-0-	52 1	6165 2	Y	311	347 1			80
							2 4	342 9						
05		9021 X	7598	-0-	-1423	-0-	61 1	7159 2	Y	342	292 1			130
							2 4	376 9						
06		8280 X	7436	-0-	-844	-0-	61 1	7025 2	Y	317	294 1			153
							1 4	349 9						
07		7564 X	6890	-0-	-674	-0-	58 1	6458 2	Y	336	346 1			143
							4 4	370 9						
08		7595 X	6930	-0-	-665	-0-	54 1	6515 2	Y	310	406 1			47
							20 4	341 9						
09		7440 X	3658	-0-	-3782	-0-	31 1	3346 2	Y	255	216 1			86
							281 9							

EL COYOTE RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	248016	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10790	- 12483
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
C.B. PRODUCTION		119905										
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 7034	- 7219
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		93

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR					
MCRAE, NATHAN D.		555862										
DE GUERRA, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF. N/A	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		652
		PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2004								

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID ->		219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6247	- 6640
GUERRA, R.R.		WELL #:		1								
04	1590 #	1466	-0-	-124	-0-	124 1	1342 2	N		-0-		41
05	1643 #	1194	-0-	-449	-0-	92 1	1102 2	N		-0-		41
06	1590 #	1201	-0-	-389	-0-	141 1	1060 2	N		-0-	41 1	-0-
07	1643 #	1423	-0-	-220	-0-	164 1	1259 2	N		-0-		-0-
08	1643 #	1428	-0-	-215	-0-	199 1	1229 2	N		-0-		-0-
09	1470 #	1183	-0-	-287	-0-	183 1	1000 2	N		-0-		-0-

PENASCAL (9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 178898		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 9WD		RRCID -> 194331		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 176452		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
VAQUERO OPERATING		882776														
KENEDY RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 184938		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 187698		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 496 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1 C	RRCID -> 012448	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		2 P	RRCID -> 128961	COMPL. DATE 11/21/1988	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5301 - 5307	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PENITAS (5500 MISSION) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 558 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1 U	RRCID -> 012450	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53	
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY GARZA, J. ET AL GAS UNIT		931333		3 P	RRCID -> 130809	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6070	PERF. 5442 - 5447	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PENITAS (6000 HEARD) OUTLINE OIL CORP. STATE TRACT 1-A		70481 620 628500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		1 L	RRCID -> 012460	COMPL. DATE 08/03/1959	TOTAL DEPTH 7324	PERF. N/A			
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PENITAS (6900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. MARTIN, H.L.		70481 682 130426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
WELL #:		2	RRCID -> 145627	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 6852 - 7526			
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	47
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	Y	-0-	47
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	Y	-0-	47
07	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	Y	-0-	47
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	Y	-0-	47
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	Y	-0-	47

PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-	24
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	24
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	Y	-0-	24
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-	24
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-	24
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	Y	-0-	24

MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-	-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-	-0-
07	744 N	636	-0-	-108	-0-	636	2	N	-0-	-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-	-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID -> 173696		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 174704		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7

PLUGGED AND ABANDONED		11/04/2021		- PLUGGED 11.04.21						

PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2021		- PLUGGED 11.1.21						

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			146
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			146
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2		N	-0-			146
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-			146
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			146
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2		N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			86
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			86
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			86
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			86
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			86
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

04	780 X	510	-0-	-270	-0-	510	2		N	-0-			76
05	806 X	586	-0-	-220	-0-	586	2		N	-0-			76
06	780 X	525	-0-	-255	-0-	525	2		N	-0-			76
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			76
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			76
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			76

OIL AND GAS DIVISION

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)			70800 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
KENEDY, JOHN G., JR.			WELL #: 5		RRCID -> 251041			COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600)			70808 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
K&H FEE "1498"			WELL #: 1		RRCID -> 131640			COMPL. DATE 05/27/1997			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2022 - WELL PLUGGED 07 19 22														

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800)			70808 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM, O. W., -C-			WELL #: 1		RRCID -> 012476			COMPL. DATE 06/07/1958			TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A			

04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	38	1	1526	2	N	-0-			-0-
05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1200	2	N	-0-			-0-
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	38	1	1533	2	N	-0-			-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	35	1	1406	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 N	80	-0-	-1000	-0-	80	2			N	-0-			-0-

PETERS (ARGO - 2200)			70840 055		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.			508936											
PETERS, W. R., -H-			WELL #: H 1		RRCID -> 012486			COMPL. DATE 06/08/1960			TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462			

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS (FRIO 1300)			70840 315		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCR 589			WELL #: 2		RRCID -> 179860			COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842			

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (MIRANDO 2600, WEST)
LORAC, INC.
PETERS, W. R. -D-

70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS (1700)
LORAC, INC.
PETERS, W. R., -F-

70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700)
LORAC, INC.
PETERS, LELIA -A-

70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH
CORONADO MINERALS, LLC
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-

70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
179378
WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA)
LORAC, INC.
PETERS, LEILA "C"

70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
508936
WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS)			70842 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936											
PETERS, W. R. "ESTATE"			WELL #:	2	RRCID ->	085576	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2876	-	2886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PETERS, WEST (COLE, UP)			70848 300		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.			508936											
SULO-PETERS			WELL #:	9	RRCID ->	100745	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	1816	PERF.	1696	-	1706
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PETROX (GOVERNMENT WELLS)			70943 600		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
D.C.R. 209			WELL #:	1A	RRCID ->	181647	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1014	-	1017
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)			70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC			701613											
D.C.R.C.			WELL #:	1205	RRCID ->	133850	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9430	-	9490
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-		

D.C.R.C.			WELL #:	1204	RRCID ->	142430	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488	-	9514
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850	N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2850	N	NO RPT			-0-		

D.C.R.C.			WELL #:	1207-C	RRCID ->	143566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9380	-	9412
04	DLQ	G-10	539	-0-	539	B	539	3	Y	-0-			49	
05	DLQ	G-10	544	-0-	544	B	1083	3	Y	6	16	1	39	
06	DLQ	G-10	417	-0-	417	B	1500	3	Y	3			42	
07	2205	N	705	-0-	-1500	B	-0-	3	Y	7			49	
08	558	N	363	-0-	-195	B	-0-	3	Y	8	14	1	43	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	B	-0-		Y	NO RPT			43	

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID -> 143902		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID -> 144234		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348								
04	DLQ G-10	2424	-0-	2424 B	2424	2424	3			Y	-0-					129
05	DLQ G-10	1060	-0-	1060 B	3484	1048	3	12	9	Y	11	32	1			108
06	DLQ G-10	1784	-0-	1784 B	5268	1775	3		9	Y	8					116
07	7948 X	2680	-0-	-5268 B	-0-	2658	3	22	9	Y	20					136
*08	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2005	3	42	9	Y	38	77	1			97
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-					Y	NO RPT					97

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID -> 214725		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148								
04	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1462	3	18	9	N	16					620
05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1510	3	32	9	N	29	46	1			603
06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1294	3	19	9	N	17	179	1			441
07	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1746	3	29	9	N	26					467
08	1550 N	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					467
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320 B	-0-					N	NO RPT					467

LEGACY		WELL #: 1		RRCID -> 233994		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087								
04	360 N	133	-0-	-227 B	-0-	133	3			N	-0-					228
05	124 N	68	-0-	-56 B	-0-	67	3	1	9	N	1	2	1			227
06	90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	3			N	-0-					227
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					227
08	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-	2	1			225
09	13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT					225

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID -> 241710		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060								
04	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1167	3	20	9	N	18					205
05	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1068	3	19	9	N	17	32	1			190
06	1050 N	1003	-0-	-47 B	-0-	988	3	15	9	N	14					204
07	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1435	3	21	9	N	19					223
*08	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1108	3	19	9	N	17	42	1			198
09	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-0-					N	NO RPT					198

LEGACY		WELL #: 2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			12
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	N	1	3 1		10
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	84 3	1 9	N	1			11
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	N	1			12
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 3	1 9	N	1	4 1		9
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			9

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 7		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63 7		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

04	14B	DENY	65	-0-	65	672	65 1		N	-0-			34
05		743 X	71	-0-	-672	-0-	71 1		N	-0-			34
06		92 X	92	-0-	-0-	-0-	88 1	4 9	N	4			38
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	76 1	9 9	N	8			46
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			46
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

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

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

PICOSO (WILCOX 7600)		//CONT.//		71385 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
STAGGS-STATE				WELL #:	3-C	RRCID ->	147694	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7640 - 7831		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	158844	COMPL. DATE	08/09/1996	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7612 - 7806		
04	14B DENY	985	-0-	985	2514	985	2			N	-0-			78
05	14B DENY	144	-0-	144	2658	144	2			N	-0-			78
06	14B DENY	301	-0-	301	2959	303	2			N	-0-			78
07	14B DENY	119	-0-	119	3078	119	2			N	-0-			78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3078					N	NO RPT			78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3078					N	NO RPT			78

PICOSO (WILCOX 8700)				71385 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE				WELL #:	2	RRCID ->	174160	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8732 - 8770		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

PICOSO (WILCOX 11800)				71385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS				857600										
MASHI				WELL #:	1	RRCID ->	192505	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10652 - 11590		
04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3000	2	10	9	N	9	40	1	52
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	247	1	2965	2	N	7			59
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			59
07	3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	2306	2	10	9	N	9			68
08	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			68
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT			68

MASHI				WELL #:	2	RRCID ->	194253	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11649 - 12627		
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	N	1	7	1	9
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	1			10
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			10
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2			12
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
STAGGS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	142217	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	11876	PERF. 7782 - 7806		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313								
DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	142774	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	8800 PERF. 7586 - 7595		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	142971	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7838 - 7878	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	143610	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 7778 - 7790	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STAGGS-STATE		WELL #:		3-T	RRCID ->	144915	COMPL. DATE	04/07/1993	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7808 - 7831	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	155150	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7815 - 7831	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512		STAGGS-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	149617	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	8115 PERF. 7760 - 7804
04	14B2	EXT	142	-0-	142	760	142	2	N	-0-				35
05	14B2	EXT	224	-0-	224	984	224	2	N	-0-				35
06	14B2	EXT	562	-0-	562	1546	562	2	N	-0-				35
07	14B2	EXT	247	-0-	247	1793	247	2	N	-0-				35
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1793			N	NO RPT				35

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.// 857512												
STAGGS STATE		WELL #: 5		RRCID -> 153943		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12		
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2			N	-0-			12		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			12		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			12		
PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024												
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 012546		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #: 9		RRCID -> 080542		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #: 64		RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701						
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PITA (FRIO CONSOLIDATED)		71703 614		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EL DORADO GAS & OIL, INC.		246973												
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #: 110		RRCID -> 254899		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906						
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	377	1	582	2	Y	37	39	1	54
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	41	9	365	1	Y	34	39	1	49
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	37	9	278	1	Y	35	40	1	44
07	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	39	9	373	1	Y	337	90	1	291
08	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	371	9	327	1	Y	338	309	1	320
*09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	372	9	368	1	Y	298	358	1	260
						328	9							

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		37 T	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7422 - 7425	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7740 - 7750	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7828 - 2832	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7325 - 7331	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8082 - 8100	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7425 - 7434		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH	3059	PERF.	2958 - 2963		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995										TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7840 - 7862		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995										TOTAL DEPTH	8484	PERF.	7640 - 7686		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995										TOTAL DEPTH	8337	PERF.	7920 - 7930		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7570 - 7580		
04	DLQ	G-10	914	-0-	914	914	392	1	522	2	Y	-0-	2	1	3
05		2391 N	1477	-0-	-914	-0-	576	1	901	2	Y	-0-	1	1	2
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	466	1	674	2	Y	-0-	1	1	1
07		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	440	1	853	2	Y	-0-	1	1	-0-
08		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	566	1	1004	2	Y	-0-			-0-
*09		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	531	1	940	2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8696	PERF.	7021 - 7027		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7773 - 7795			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	325	-0-	325	325	127	1	196	2	Y	2	2	1		2
05	668 N	343	-0-	-325	-0-	133	2	208	2	Y	2	2	1		2
06	300 N	212	-0-	-88	-0-	86	1	124	2	Y	2	2	1		2
07	341 N	312	-0-	-29	-0-	102	1	198	2	Y	11	3	1		10
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	9	1		1
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	83	1	148	2	Y	11	3	1		9

SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7879 - 7934			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		107	RRCID ->	170320	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7064 - 7092			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7086 - 7096			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7277 - 7283			
04	DLQ G-10	1515	-0-	1515	1515	596	1	919	2	Y	-0-				1
05	2744 N	1229	-0-	-1515	-0-	479	1	750	2	Y	-0-	1	1		-0-
06	1440 N	883	-0-	-557	-0-	360	1	523	2	Y	-0-				-0-
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	860	1	1670	2	Y	-0-				-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	765	1	1357	2	Y	-0-				-0-
*09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	671	1	1190	2	Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7750			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-				-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AMERRIL ENERGY LLC 850872
 GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 AMERRIL ENERGY LLC 019786
 PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

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

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 144		RRCID -> 243766		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5574 - 5578					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 256337		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 9170		PERF. 8597 - 8607					
04	1680	1243	-0-	-437	-0-	280	1	948	2	N	14				62
05	1247	N	1247	-0-	-0-	290	1	948	2	N	8				70
06	1170	N	758	-0-	-412	270	1	486	2	N	2				72
07	1271	N	522	-0-	-749	220	1	302	2	N	-0-				72
08	1240	N	483	-0-	-757	230	1	253	2	N	-0-				72
09	0		325	-0-	325	180	1	145	2	N	-0-				72

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 1396 - 1414					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 3580 - 3590					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836													
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151		PERF. N/A					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 3632 - 3636	
WELDER, E. H. "C"															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305		PERF. N/A	
WELDER, E.H. -C-															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
ANDERSON OIL LTD.		022499		WELL #:		5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3737 - 3739	
DIMMICK															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:		46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647		PERF. 5132 - 5135	
WELDER, E.A. "C"															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297		WELL #:		1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5562 - 5565	
WELDER, EFH															
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLYMOUTH (5600 STRAY)			72043 486	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
WELDER WILDLIFE REFUGE			WELL #: 1	RRCID -> 276420	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5604	-	5687			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			18		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			18		

PLYMOUTH (6000 -A-)			72043 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER E.H."C"			WELL #: 151	RRCID -> 150057	COMPL. DATE 05/26/1994	TOTAL DEPTH 6149	PERF. 6030	-	6036			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-		

PLYMOUTH (6000 -B- SAND)			72043 648	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E. H. -C-			WELL #: 164	RRCID -> 153821	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 4000	-	4090			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

PLYMOUTH (6410 STRAY)			72043 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
SYDRI OPERATING, LLC			833597									
WELDER - FORD "A"			WELL #: 2	RRCID -> 176263	COMPL. DATE 12/18/1999	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 6406	-	6409			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

PLYMOUTH (6500)			72043 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
WELDER HEIRS			WELL #: 1	RRCID -> 262423	COMPL. DATE 03/05/2011	TOTAL DEPTH 7434	PERF. 6443	-	6449			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-		

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WALLIS ENERGY, INC.		893997													
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297													
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
URIBE		WELL #: 2		RRCID -> 135821		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066							
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-				-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	2	N	-0-				-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-				-0-
07	279 N	181	-0-	-98	-0-	7	1	174	2	N	-0-				-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	2	N	-0-				-0-
09	0	141	-0-	141	-0-	6	1	135	2	N	-0-				-0-
URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 137469		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123							
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-				-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	1	1	29	2	N	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-				-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	N	-0-				-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
09	0	42	-0-	42	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
URIBE		WELL #:		4	RRCID ->	139196	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8960 - 9342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, M.		WELL #:		4	RRCID ->	122996	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	8854 - 9132
04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	134 1	1182 2	Y	6		21
							7 9					
05		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	134 1	1147 2	Y	8	18 1	11
							9 9					
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	115 1	1100 2	Y	15	19 1	7
							17 9					
07		1364 N	1279	-0-	-85	-0-	125 1	1154 2	Y	-0-		7
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	136 1	1226 2	Y	-0-		7
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	123 1	1194 2	Y	1		8
							1 9					

MARTINEZ, M.				6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424
04		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	239 1	2107 2	Y	11		57
							12 9					
05		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	243 1	2085 2	Y	14	44 1	27
							15 9					
06		2850 X	2173	-0-	-677	-0-	202 1	1942 2	Y	26	38 1	15
							29 9					
07		2821 X	2813	-0-	-8	-0-	276 1	2537 2	Y	-0-		15
08		2821 X	2291	-0-	-530	-0-	229 1	2062 2	Y	-0-		15
*09		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	234 1	2261 2	Y	1		16
							1 9					

URIBE, P.				2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

MARTINEZ, M.				7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	20 1	174 2	Y	1		4
							1 9					
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	Y	1	3 1	2
							1 9					
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	15 1	144 2	Y	2	3 1	1
							2 9					
07		217 N	161	-0-	-56	-0-	16 1	145 2	Y	-0-		1
08		186 N	159	-0-	-27	-0-	16 1	143 2	Y	-0-		1
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	136 2	Y	-0-		1

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					1
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	Y	1	1	1			1
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	2	2	1			1
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					1
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	Y	-0-					1
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	2					7
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	68	1	583	2	Y	4	7	1			4
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	238	2	Y	3	5	1			2
07	434 N	206	-0-	-228	-0-	20	1	186	2	Y	-0-					2
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					2
*09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	Y	-0-					2

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	77	1	684	2	Y	4					15
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	84	1	717	2	Y	4	12	1			7
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	712	2	Y	10	12	1			5
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	86	1	791	2	Y	-0-					5
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	Y	-0-					5
*09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	Y	-0-					5

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

04	1200 N	1346	-0-	146	146	136	1	1203	2	Y	6					24
05	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	165	1	1414	2	Y	10	21	1			13
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	109	1	1049	2	Y	14	19	1			8
07	1395 N	1320	-0-	-75	-0-	129	1	1191	2	Y	-0-					8
08	1581 N	1289	-0-	-292	-0-	129	1	1160	2	Y	-0-					8
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	Y	-0-					8

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	488	2	Y	3		12
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	52	1	443	2	Y	3	9 1	6
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	47	1	447	2	Y	5	8 1	3
07	558 N	552	-0-	-6	-0-	54	1	498	2	Y	-0-		3
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	2	Y	-0-		3
*09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-		3

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	Y	1		6
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	1	4 1	3
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	4	5 1	2
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	Y	-0-		2
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	Y	-0-		2
09	360 N	268	-0-	-92	-0-	25	1	243	2	Y	-0-		2

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

04	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	935	1	740	2	Y	-0-	179 1	63
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	1540	1	3027	2	Y	13		76
06	2940 X	2393	-0-	-547	-0-	1198	1	1193	2	Y	2		78
07	3038 X	2425	-0-	-613	-0-	1195	1	1223	2	Y	6		84
08	3379 X	2079	-0-	-1300	-0-	1140	1	926	2	Y	12		96
*09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1043	1	3001	2	Y	25		121

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	1
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	177369	COMPL. DATE	05/20/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8346 -	8372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	130 1	103 2	N	9	27 1		13
05		217 N	78	-0-	-139	-0-	10 9	52 2	N	-0-			13
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	26 1	171 2	N	-0-			13
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	172 1	183 2	N	-0-			13
08		306 N	306	-0-	-0-	-0-	179 1	137 2	N	-0-			13
09		330 N	81	-0-	-249	-0-	169 1	60 2	N	-0-			13
							21 1						
MARTINEZ, M.		WELL #:		14	RRCID ->	177534	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9023 -	9276
04		384 N	384	-0-	-0-	-0-	39 1	343 2	Y	2			8
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	2 9	331 2	Y	2	6 1		4
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	39 1	522 2	Y	7	8 1		3
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	2 9	441 2	Y	-0-			3
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	54 1	649 2	Y	-0-			3
*09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	8 9	579 2	Y	-0-			3
							48 1						
							72 1						
							60 1						
VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	179280	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8403 -	8454
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	98 1	77 2	Y	6	38 1		17
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	7 9	21 2	Y	-0-			17
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	11 1	305 2	Y	-0-			17
07		186 N	130	-0-	-56	-0-	64 1	208 2	Y	-0-			17
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	91 1	113 2	Y	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		74 2	Y	-0-			17
VILLARREAL		WELL #:		3	RRCID ->	179707	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8424 -	8655
04		T. A.	594	-0-	594	594	318 1	251 2	Y	23	60 1		21
05		T. A.	415	-0-	415	1009	25 9	275 2	Y	-0-			21
06		T. A.	611	-0-	611	1620	140 1	305 2	Y	-0-			21
07		2031 X	411	-0-	-1620	-0-	306 1	208 2	Y	-0-			21
08		252 X	252	-0-	-0-	-0-	203 1	113 2	Y	-0-			21
09		600 N	356	-0-	-244	-0-	139 1	264 2	Y	-0-			21
							92 1						
MARTINEZ, M.		WELL #:		15	RRCID ->	179864	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8544 -	8642
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	69 1	610 2	Y	3			14
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 9	559 2	Y	4	11 1		7
06		750 N	706	-0-	-44	-0-	65 1	631 2	Y	8	11 1		4
07		737 N	737	-0-	-0-	-0-	4 9	665 2	Y	-0-			4
08		709 N	709	-0-	-0-	-0-	66 1	638 2	Y	-0-			4
09		720 N	690	-0-	-30	-0-	72 1	624 2	Y	1			5
							71 1						
							65 1						
							1 9						

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	299	1	236	2	Y	22	26 1 -0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	24	9	165	1	Y	-0-	-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	209	1	208	2	Y	-0-	-0-
07	589 N	316	-0-	-273	-0-	156	1	160	2	Y	-0-	-0-
08	496 N	337	-0-	-159	-0-	186	1	151	2	Y	-0-	-0-
09	420 N	175	-0-	-245	-0-	45	1	130	2	Y	-0-	-0-

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	Y	2	7
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	1	5 1 3
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	1	9	27	1	Y	4	5 1 2
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	4	9	32	1	Y	-0-	2
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	Y	-0-	2
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	299	2	Y	-0-	2

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	Y	2	147
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	2	9	63	1	Y	3	150
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	9	67	1	Y	1	106 1 45
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	1	9	67	1	Y	7	52
08	496 N	457	-0-	-39	-0-	8	9	67	1	Y	6	58
09	480 N	462	-0-	-18	-0-	7	9	72	1	Y	4	62
						4	9					

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	230	1	1471	2	Y	-0-	-0-
05	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	503	1	2174	2	Y	-0-	-0-
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	267	1	1340	2	Y	-0-	-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	245	1	1406	2	Y	-0-	-0-
08	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	232	1	1258	2	Y	-0-	-0-
09	1530 N	1350	-0-	-180	-0-	247	1	1103	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	246	1	1574	2	Y	-0-	-0-
05	1922 N	1752	-0-	-170	-0-	329	1	1423	2	Y	-0-	-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	283	1	1420	2	Y	-0-	-0-
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	259	1	1488	2	Y	-0-	-0-
08	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	273	1	1484	2	Y	-0-	-0-
09	0	1735	-0-	1735	1735	317	1	1418	2	Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8857 - 9072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		559 N	559	-0-	-0-	76 1	483 2	Y	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	103 1	447 2	Y	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	96 1	483 2	Y	-0-			-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	88 1	504 2	Y	-0-			-0-
08		596 N	596	-0-	-0-	93 1	503 2	Y	-0-			-0-
09		0	581	-0-	581	106 1	475 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8778 - 9208		
04		3060 X	2579	-0-	-481	343 1	2192 2	Y	40	77 1		35
						44 9						
05		3162 X	2686	-0-	-476	489 1	2114 2	Y	75	74 1		36
						83 9						
06		2940 X	2639	-0-	-301	419 1	2106 2	Y	104	137 1		3
						114 9						
07		3076 X	3076	-0-	-0-	447 1	2567 2	Y	56			59
						62 9						
08		2855 X	2855	-0-	-0-	430 1	2337 2	Y	80	77 1		62
						88 9						
09		0	3137	-0-	3137	560 1	2504 2	Y	66	73 1		55
						73 9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8682 - 9100		
04		4500 X	4238	-0-	-262	573 1	3665 2	Y	-0-			-0-
05		4650 X	3521	-0-	-1129	662 1	2859 2	Y	-0-			-0-
06		4220 X	4220	-0-	-0-	701 1	3519 2	Y	-0-			-0-
07		4746 X	4746	-0-	-0-	704 1	4042 2	Y	-0-			-0-
08		4371 X	3580	-0-	-791	557 1	3023 2	Y	-0-			-0-
09		0	3666	-0-	3666	670 1	2996 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8662 - 9140		
04		1350 N	571	-0-	-779	75 1	478 2	Y	16	31 1		14
						18 9						
05		1395 N	577	-0-	-818	102 1	441 2	Y	31	30 1		15
						34 9						
06		630 N	579	-0-	-51	89 1	445 2	Y	41	55 1		1
						45 9						
07		490 N	490	-0-	-0-	69 1	397 2	Y	22			23
						24 9						
08		640 N	640	-0-	-0-	94 1	510 2	Y	33	31 1		25
						36 9						
*09		1112 N	1112	-0-	-0-	198 1	885 2	Y	26	29 1		22
						29 9						

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8734 - 9079		
04		1080 N	1080	-0-	-0-	146 1	934 2	Y	-0-			-0-
05		1004 N	1004	-0-	-0-	189 1	815 2	Y	-0-			-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	153 1	767 2	Y	-0-			-0-
07		971 N	971	-0-	-0-	144 1	827 2	Y	-0-			-0-
08		992 N	975	-0-	-17	152 1	823 2	Y	-0-			-0-
09		0	893	-0-	893	163 1	730 2	Y	-0-			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2610 N	2412	-0-	-198	-0-	326	1	2084	2	Y	2	3	1	4
05	2325 N	2227	-0-	-98	-0-	418	1	1806	2	Y	3	3	1	4
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	359	1	1801	2	Y	3	5	1	2
07	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	362	1	2077	2	Y	3			5
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	365	1	1984	2	Y	3	3	1	5
09	0	2178	-0-	2178	2178	398	1	1778	2	Y	2	3	1	4

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

04	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	138	1	882	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1165	-0-	-44	-0-	219	1	946	2	Y	-0-			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	166	1	832	2	Y	-0-			-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	159	1	910	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	169	1	916	2	Y	-0-			-0-
09	0	1269	-0-	1269	1269	232	1	1037	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

04	3390 X	3317	-0-	-73	-0-	449	1	2867	2	Y	1	2	1	3
05	3503 X	3308	-0-	-195	-0-	621	1	2685	2	Y	2	2	1	3
06	3240 X	3081	-0-	-159	-0-	511	1	2567	2	Y	3	4	1	2
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	499	1	2862	2	Y	1			3
08	3441 X	3324	-0-	-117	-0-	516	1	2805	2	Y	3	2	1	4
*09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	620	1	2770	2	Y	1	2	1	3

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154															
04		780 N	775	-0-	-5	-0-	105	1	670	2	Y	-0-			-0-
05		1178 N	742	-0-	-436	-0-	139	1	603	2	Y	-0-			-0-
06		960 N	693	-0-	-267	-0-	115	1	578	2	Y	-0-			-0-
07		716 N	716	-0-	-0-	-0-	106	1	610	2	Y	-0-			-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	-0-	116	1	628	2	Y	-0-			-0-
*09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890															
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	56	1	360	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
05		434 N	414	-0-	-20	-0-	78	1	335	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	108	1	544	2	Y	3	3	1	1
							3	9							
07		565 N	565	-0-	-0-	-0-	84	1	480	2	Y	1			2
							1	9							
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	485	2	Y	2	2	1	2
							2	9							
09		0	489	-0-	489	489	89	1	399	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832															
04		720 N	677	-0-	-43	-0-	132	1	545	2	Y	-0-			23
05		793 N	793	-0-	-0-	-0-	179	1	614	2	Y	-0-			23
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	193	1	564	2	Y	-0-			23
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	209	1	588	2	Y	-0-			23
08		0	812	-0-	812	812	259	1	553	2	Y	-0-			23
09		0	789	-0-	789	1601	190	1	599	2	Y	-0-			23

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

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

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

04	880 N	880	-0-	-0-	-0-	170	1	703	2	Y	6	83	1	20
						7	9							
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	276	1	947	2	Y	66			86
						73	9							
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	229	1	667	2	Y	-0-			86
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	673	2	Y	24	85	1	25
						26	9							
08	1302 N	900	-0-	-402	-0-	287	1	613	2	Y	-0-			25
09	0	914	-0-	914	914	209	1	658	2	Y	43			68
						47	9							

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	461	1	1903	2	Y	6	83	1	20
						7	9							
05	2294 N	2056	-0-	-238	-0-	448	1	1535	2	Y	66			86
						73	9							
06	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	542	1	1580	2	Y	-0-			86
07	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	575	1	1617	2	Y	24	85	1	25
						26	9							
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	713	1	1522	2	Y	-0-			25
*09	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	518	1	1633	2	Y	43			68
						47	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

04	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	364	1	2329	2	Y	21	40	1	59
						23	9							
05	2945 X	2716	-0-	-229	-0-	502	1	2170	2	Y	40	39	1	60
						44	9							
06	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	434	1	2179	2	Y	53	71	1	42
						58	9							
07	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	400	1	2293	2	Y	30			72
						33	9							
08	2821 X	2728	-0-	-93	-0-	417	1	2266	2	Y	41	40	1	73
						45	9							
09	2730 X	2526	-0-	-204	-0-	455	1	2032	2	Y	35	38	1	70
						39	9							

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

04	7470 X	4663	-0-	-2807	-0-	629	1	4022	2	Y	11	19	1	10
						12	9							
05	7719 X	3519	-0-	-4200	-0-	658	1	2841	2	Y	18	18	1	10
						20	9							
06	7140 X	3653	-0-	-3487	-0-	602	1	3023	2	Y	25	33	1	2
						28	9							
07	5146 X	4288	-0-	-858	-0-	634	1	3640	2	Y	13			15
						14	9							
08	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	800	1	4347	2	Y	19	18	1	16
						21	9							
09	0	5214	-0-	5214	5214	950	1	4245	2	Y	17	18	1	15
						19	9							

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	152	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	806 N	604	-0-	-202	-0-	136	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	905 N	905	-0-	-0-	-0-	231	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	313	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	462	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	0	1387	-0-	1387	1387	334	1	1053	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

04	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	221	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1235	-0-	-501	-0-	279	1	956	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1164	-0-	-276	-0-	297	1	867	2	Y	-0-					-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	314	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	394	1	841	2	Y	-0-					-0-
09	0	1192	-0-	1192	1192	287	1	905	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

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

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263			
04	13850 X	3806	-0-	-10044	-0-	3495	1	220	2	Y	-0-
						91	5				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-
07	5363 X	962	-0-	-4401	-0-	533	1	375	2	Y	-0-
						54	5				
08	5363 X	1260	-0-	-4103	-0-	352	1	552	2	Y	-0-
						356	5				
09	3810 X	740	-0-	-3070	-0-	129	1	579	2	Y	-0-
						32	5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752			
04	1335 N	450	-0-	-885	-0-	413	1	22	2	Y	-0-
						15	5				
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	372	1	27	2	Y	-0-
						66	5				
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			Y	-0-
07	465 N	317	-0-	-148	-0-	254	1	37	2	Y	-0-
						26	5				
08	465 N	264	-0-	-201	-0-	75	1	113	2	Y	-0-
						76	5				
09	450 N	249	-0-	-201	-0-	43	1	195	2	Y	-0-
						11	5				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID -> 285524		COMPL. DATE 09/21/2018		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 4840 - 4976	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2013	-0-	2013	2013	370	1	1551	2	Y	-0-					-0-
						92	5									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8890	- 9044				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8872	- 8892				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 6129	- 6140				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		72498 560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
		570411										
		WELL #: 81		RRCID -> 062844	COMPL. DATE 07/26/1975	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017												

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"														72498 560 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
														WELL #:	5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245 - 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
04		5310 X	5207	-0-	-103	-0-	409 1	4471 2	Y	297	306 1		-0-										
							327 9																
05		5487 X	5334	-0-	-153	-0-	414 1	4744 2	Y	160	160 1		-0-										
							176 9																
06		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	419 1	4504 2	Y	266	266 1		-0-										
							293 9																
07		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	473 1	4687 2	Y	231	231 1		-0-										
							254 9																
08		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	468 1	5101 2	Y	264	231 1		33										
							290 9																
*09		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	476 1	4578 2	Y	262	231 1		64										
							288 9																

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK														72498 688 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
														WELL #:		RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278 - 10288
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72										
PLUGGED AND ABANDONED														08/07/2018									

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25														72502 200 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
														WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11622 - 11623
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-										

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25														72502 850 828880		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
														WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769
04		1380 N	1262	-0-	-118	-0-	83 1	847 2	Y	302	232 1		341										
							332 9																
05		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	80 1	855 2	Y	143	374 1		110										
							157 9																
06		1260 N	1175	-0-	-85	-0-	81 1	834 2	Y	236	89 1		257										
							260 9																
07		1302 N	1262	-0-	-40	-0-	95 1	903 2	Y	240	304 1		193										
							264 9																
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	Y	218	127 1		283										
							240 9																
*09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	45 1	891 2	Y	236	306 1		214										
							260 9																

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	859	683	1	307
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	945	9	134	2	Y	899	839	1	367
06	1050 N	734	-0-	-316	-0-	-0-	16	1	165	2	Y	502	672	1	197
07	1178 N	792	-0-	-386	-0-	-0-	989	9	169	2	Y	549	506	1	239
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	719	497	1	461
09	720 N	520	-0-	-200	-0-	-0-	552	9	141	2	Y	327	531	1	257
							19	1							
							360	9							

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	29019 X	5509	-0-	-23510	-0-	-0-	464	1	5008	2	Y	34	35	1	-0-
05	6324 X	5156	-0-	-1168	-0-	-0-	37	9	4652	2	Y	38	38	1	-0-
06	5880 X	4763	-0-	-1117	-0-	-0-	462	1	4284	2	Y	22	22	1	-0-
07	5890 X	3915	-0-	-1975	-0-	-0-	42	9	3479	2	Y	18	18	1	-0-
08	5766 X	4278	-0-	-1488	-0-	-0-	455	1	3786	2	Y	33	33	1	-0-
09	5520 X	4032	-0-	-1488	-0-	-0-	24	9	3592	2	Y	7	7	1	-0-
							20	9							
							432	1							
							8	9							

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045														
04	55556	29738	-0-	-25818	-0-	1320	1	27831	2	N	534	536	1	127
						587	9							
05	5084	29711	-0-	24627	24627	1320	1	27626	2	N	695	558	1	264
						765	9							
06	4920	27023	-0-	22103	46730	1320	1	25237	2	N	424	535	1	153
						466	9							
07	5084	25965	-0-	20881	67611	1364	1	24182	2	N	381	358	1	176
						419	9							
08	118927	28200	-0-	-90727	-0-	1364	1	26346	2	N	445	355	1	266
						490	9							
*09	45030	24975	-0-	-20055	-0-	1320	1	23138	2	N	470	530	1	206
						517	9							

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635														
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635															
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708															
04	DLQ	G-10	36534	-0-	36534	75154	36281	2	253	9	Y	230	369	1	68
05	DLQ	G-10	37626	-0-	37626	112780	37382	2	244	9	Y	222	186	1	104
06	22032	35879	-0-	13847	126627	35670	2	209	9	Y	190	188	1	106	
07	37944	34338	-0-	-3606	123021	34160	2	178	9	Y	162	175	1	93	
08	37944	27900	-0-	-10044	112977	27761	2	139	9	Y	126	185	1	34	
09	36540	# NO RPT	-0-	-36540	76437					Y	NO RPT			34	

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484														
07	11033	8305	-0-	-2728	-0-	8262	2	43	9	Y	39			39
08	31093	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT			39
09	30090	27657	-0-	-2433	-0-	27468	2	189	9	Y	172	177	1	34

POTRERO FARIAS, S. (G-53)		72655 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635														
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	248017	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6852 - 6866					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635														
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	209687	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8692 - 8700					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	211189	COMPL. DATE	07/10/2005	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7425 - 7431					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY								
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635														
KMF 120		WELL #:	1	RRCID ->	186773	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6634 - 6643					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
PROGAS OPERATING, INC		681142														
GUERRA		WELL #:	3	RRCID ->	281569	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3521 - 3525					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

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

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				116

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-				73
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-				73
06	1050 N	750	-0-	-300	-0-	-0-	750	2		N	-0-				73
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-				73
08	1054 N	978	-0-	-76	-0-	-0-	978	2		N	-0-				73
*09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-				73

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648									
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	4050 X	3543	-0-	-507	-0-	661 1	2861 2	Y	19	171 1	38
						21 9					
05	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	842 1	3743 2	Y	51		89
						56 9					
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	816 1	3405 2	Y	25		114
						28 9					
07	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	851 1	3477 2	Y	33		147
						36 9					
08	4340 X	4259	-0-	-81	-0-	850 1	3392 2	Y	15		162
						17 9					
09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	815 1	2649 2	Y	28	140 1	50
						31 9					
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668			
04	300 N	235	-0-	-65	-0-	235 2		N	-0-		129
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-		129
06	300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-		129
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	65 2		N	-0-		129
08	279 N	17	-0-	-262	-0-	17 2		N	-0-		129
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		129
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838			
04	690 N	689	-0-	-1	-0-	688 2	1 9	N	1		135
05	992 N	930	-0-	-62	-0-	926 2	4 9	N	4		139
06	960 N	852	-0-	-108	-0-	852 2		N	-0-		139
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		139
08	930 N	783	-0-	-147	-0-	783 2		N	-0-		139
09	840 N	636	-0-	-204	-0-	636 2		N	-0-		139
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130			
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2									
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768			
04	1350 N	1068	-0-	-282	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
05	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 2		Y	-0-		-0-
06	1350 N	870	-0-	-480	-0-	870 2		Y	-0-		-0-
07	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053 2		Y	-0-		-0-
08	899 N	661	-0-	-238	-0-	661 2		Y	-0-		-0-
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		Y	-0-		-0-

 PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

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

 K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

04	3210 X	2934	-0-	-276	-0-	2930	2	4	9	Y	4	4						13
05	2883 X	933	-0-	-1950	-0-	932	2	1	9	Y	1	9	1	1				5
06	2790 X	1743	-0-	-1047	-0-	1742	2	1	9	Y	1	9						6
07	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2267	2	1	9	Y	1	9						7
08	3038 X	1260	-0-	-1778	-0-	1260	2			Y			-0-					7
09	2940 X	2104	-0-	-836	-0-	2102	2	2	9	Y	2	9						9

 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

04	5790 X	5540	-0-	-250	-0-	5530	2	10	9	Y	9	9						33
05	5983 X	4810	-0-	-1173	-0-	4800	2	10	9	Y	9	9	28	1				14
06	5790 X	4663	-0-	-1127	-0-	4660	2	3	9	Y	3	9						17
07	5735 X	4598	-0-	-1137	-0-	4596	2	2	9	Y	2	9						19
08	5735 X	2484	-0-	-3251	-0-	2483	2	1	9	Y	1	9						20
09	5550 X	4359	-0-	-1191	-0-	4352	2	7	9	Y	6	9						26

 A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

 PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					121
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14052 05/18/2022

PRIMAVERA (5530)			73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
WEST PRIMAVERA			WELL #:	1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5532 - 5538
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	600 1 2 9	583 2	N	2	177 1	47	
05	1922 N	650	-0-	-1272	-0-	480 1	170 2	N	-0-		47	
06	1860 N	433	-0-	-1427	-0-	243 1	190 2	N	-0-		47	
07	1240 N	694	-0-	-546	-0-	694 1		N	-0-		47	
08	651 N	2	-0-	-649	-0-	1 1	1 2	N	-0-		47	
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		47	

PRIMAVERA (5770)			73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
BONITA			WELL #:	1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5770 - 5779
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 2	N	-0-		43	
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	438 1	155 2	N	-0-		43	
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	99 1	77 2	N	-0-		43	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		43	
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	3 1	4 2	N	-0-		43	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		43	

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)			73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC			850872									
LASATER, GARLAND			WELL #:	10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8756 - 8778
04	DLQ G-10	2030	-0-	2030	26668	2024 1	6 9	Y	5		46	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	26668			Y	1		47	
06	DLQ G-10	3530	-0-	3530	30198	3530 1		Y	-0-		47	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	30198			Y	-0-		47	
08	DLQ G-10	2035	-0-	2035	32233	2029 1	6 9	Y	5		52	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32233			Y	NO RPT		52	

GARLAND LASATER			WELL #:	14	RRCID ->	189359	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8332 - 8363
04	DLQ G-10	75	-0-	75	16479	75 1		Y	-0-		52	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-		52	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-		52	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16479			Y	-0-		52	
08	DLQ G-10	344	-0-	344	16823	344 1		Y	-0-		52	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16823			Y	NO RPT		52	

LASATER, GARLAND			WELL #:	12	RRCID ->	191782	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	9023	PERF.	8230 - 8296
04	DLQ G-10	190	-0-	190	10844	190 1		Y	-0-		26	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-		26	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-		26	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10844			Y	-0-		26	
08	DLQ G-10	326	-0-	326	11170	326 1		Y	-0-		26	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11170			Y	NO RPT		26	

PRONTO (LOBO)			73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION			740742									
MARCELA DE LOS SANTOS "A"			WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13540 - 13846
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
 DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007																	

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
 BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	43441 X	43441	-0-	-0-	B	-0-	43116	3	325	9	Y	295	253	1			133
05	37882 X	35060	-0-	-0-	B	-0-	34739	3	321	9	Y	292	327	1			98
06	35880 X	32191	-0-	-0-	B	-0-	31976	3	215	9	Y	195	270	1			23
07	37882 X	34094	-0-	-0-	B	-0-	33791	3	303	9	Y	275	237	1			61
08	37882 X	35002	-0-	-0-	B	-0-	34690	3	312	9	Y	284	282	1			63
09	36660 X	31967	-0-	-0-	B	-0-	31711	3	256	9	Y	233	224	1			53

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

04	83066 X	83066	-0-	-0-	B	-0-	82464	3	602	9	Y	547	442	1			252
05	78895 X	67278	-0-	-0-	B	-0-	66634	3	644	9	Y	585	669	1			168
06	75810 X	63948	-0-	-0-	B	-0-	63386	3	562	9	Y	511	608	1			71
07	78895 X	63817	-0-	-0-	B	-0-	63084	3	733	9	Y	666	587	1			150
08	78895 X	62701	-0-	-0-	B	-0-	61964	3	737	9	Y	670	666	1			154
09	76350 X	58556	-0-	-0-	B	-0-	57933	3	623	9	Y	566	531	1			134

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

04	20700 X	-0-	-0-	-20700	B	-0-					Y	355	309	1			155
05	21390 X	18294	-0-	-3096	B	-0-	17905	3	389	9	Y	354	377	1			132
06	19410 X	16719	-0-	-2691	B	-0-	16475	3	244	9	Y	222	328	1			26
07	19340 X	19340	-0-	-0-	B	-0-	18945	3	395	9	Y	359	307	1			78
08	19065 X	17922	-0-	-1143	B	-0-	17525	3	397	9	Y	361	363	1			76
09	17700 X	17339	-0-	-361	B	-0-	17022	3	317	9	Y	288	291	1			57

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563	- 10608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7740 X	695	-0-	-7045 B	-0-	563 3	132 9	Y	120	107 1		53
05		7998 X	6731	-0-	-1267 B	-0-	6623 3	108 9	Y	98	115 1		36
06		7809 X	7809	-0-	-0- B	-0-	7731 3	78 9	Y	71	97 1		10
07		7631 X	7631	-0-	-0- B	-0-	7515 3	116 9	Y	105	92 1		23
08		7846 X	7846	-0-	-0- B	-0-	7727 3	119 9	Y	108	108 1		23
09		7800 X	7601	-0-	-199 B	-0-	7505 3	96 9	Y	87	87 1		18

LOPEZ				WELL #:		RRCID ->	293174	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4450 - 4464
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (3960)				73830 388		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605									
BLASCHKE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF. 3826 - 3829
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6		N	-0-			-0-

QUINTO CREEK (5700)				73830 910		ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM WELLS		
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
VOYLES UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5494 - 5496
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

RACHAL (6850)				74120 960		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROOKS		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124									
PALMER				WELL #:		1	RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF. 6750 - 6751
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	240	1	1468	2	N	-0-	56	1	7
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	260	1	1898	2	N	19			26
						21	9							
06	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	230	1	1548	2	N	20			46
						22	9							
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	202	1	1429	2	N	-0-			46
08	1426 N	894	-0-	-532	-0-	105	1	780	2	N	8			54
						9	9							
09	0	1248	-0-	1248	1248	156	1	1092	2	N	-0-			54

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A														
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			33
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			33
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			33
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			33
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			33
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	N	-0-			33

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130														
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-			-0-
09	0	449	-0-	449	449	21	1	428	2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	72	1	362	2	N	-0-	-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	84	1	399	2	N	-0-	-0-
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	88	1	432	2	N	-0-	-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	91	1	457	2	N	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	91	1	434	2	N	-0-	-0-
09	0	542	-0-	542	542	95	1	447	2	N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	128	1	643	2	N	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	136	1	641	2	N	-0-	-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	130	1	638	2	N	-0-	-0-
07	806 N	750	-0-	-56	-0-	125	1	625	2	N	-0-	-0-
08	775 N	752	-0-	-23	-0-	130	1	622	2	N	-0-	-0-
09	0	739	-0-	739	739	130	1	609	2	N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	400	1	2006	2	N	-0-	-0-
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	380	1	1792	2	N	-0-	-0-
06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	382	1	1881	2	N	-0-	-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	384	1	1922	2	N	-0-	-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	379	1	1816	2	N	-0-	-0-
09	0	2138	-0-	2138	2138	375	1	1763	2	N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-	65
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	162	1	342	2	Y	9	74
						10	9					
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	66	1	258	2	Y	-0-	74
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	67	1	126	2	Y	-0-	74
08	496 N	5	-0-	-491	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	74
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	74

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

RAMIREZ (WILCOX 8100)		//CONT.//		74440 825	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178						
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #:		2	RRCID ->	162554	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8104 - 8620
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	19
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	1	20
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	20
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	20
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	Y	-0-	20
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	20

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	225656	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8450 PERF. 7979 - 8206
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	20
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	Y	1	21
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	Y	-0-	21
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	-0-	21
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	Y	-0-	21
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	21

RAMIREZ (WILCOX 8400)				74440 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
RAMIREZ, ABEL		WELL #:		1	RRCID ->	065181	COMPL. DATE	02/07/1976	TOTAL DEPTH	11210 PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)				74547 460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 2	RRCID ->	159665	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 9275 - 9352
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)				74547 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
BENTSEN, L.M.		WELL #:		1	RRCID ->	157826	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9804 - 9894
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #:		A 3	RRCID ->	160211	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10129 PERF. 9062 - 9171
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984			TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488						
04	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	126	1	2416	3	N	-0-				8
05	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	136	1	2679	2	N	-0-				8
06	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-				8
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	117	1	2627	2	N	-0-				8
08	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	91	1	2351	3	N	-0-				8
09	0	2411	-0-	-0-	2411	93	1	2318	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414						
04	480 N	321	-0-	-159	-0-	17	1	304	3	N	-0-				-0-
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	16	1	315	2	N	-0-				-0-
06	480 N	282	-0-	-198	-0-	13	1	269	2	N	-0-				-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	N	-0-				-0-
09	0	378	-0-	-0-	378	15	1	363	3	N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279						
04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	3	N	-0-				8
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-				8
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	2	N	-0-				8
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	2	N	-0-				8
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	3	N	-0-				8
09	0	1038	-0-	-0-	1038	40	1	998	3	N	-0-				8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963						
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	3	N	-0-				2
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	64	1	1232	2	N	-0-				2
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	N	-0-				2
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	47	1	1063	2	N	-0-				2
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1106	3	N	-0-				2
09	0	1082	-0-	-0-	1082	42	1	1040	3	N	-0-				2

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
04	690 N	650	-0-	-40	-0-	33	1	617	3	N	-0-	48
05	527 N	419	-0-	-108	-0-	20	1	399	2	N	-0-	48
06	690 N	107	-0-	-583	-0-	5	1	102	2	N	-0-	48
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	31	1	697	2	N	-0-	48
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	27	1	686	3	N	-0-	48
09	0	812	-0-	812	812	31	1	781	3	N	-0-	48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976			
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	48	1	921	3	N	-0-	50
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	49	1	964	2	N	-0-	50
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	51	1	1064	2	N	-0-	50
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	37	1	829	2	N	5	55
						6	9					
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	36	1	941	3	N	-0-	55
09	0	889	-0-	889	889	34	1	855	3	N	-0-	55

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
04	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	53	1	1006	3	N	-0-	82
05	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	49	1	958	2	N	-0-	82
06	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	51	1	1061	2	N	-0-	82
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	50	1	1112	2	N	-0-	82
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	3	N	2	84
						2	9					
09	0	993	-0-	993	993	38	1	955	3	N	-0-	84

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
04	1890 N	1672	-0-	-218	-0-	83	1	1589	3	N	-0-	43
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	79	1	1539	2	N	44	87
						48	9					
06	1830 N	1570	-0-	-260	-0-	73	1	1497	2	N	-0-	87
07	1736 N	1486	-0-	-250	-0-	64	1	1422	2	N	-0-	87
08	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	52	1	1343	3	N	-0-	87
09	0	1294	-0-	1294	1294	49	1	1221	3	N	22	109
						24	9					

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	N	-0-	-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-	-0-
09	0	496	-0-	496	496	19	1	477	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	306	-0-	-84	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
05	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	453	2	N	3			3
						3	9							
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	323	3	N	-0-			3
09	0	419	-0-	419	419	16	1	403	3	N	-0-			3
RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604					
04	720 N	533	-0-	-187	-0-	26	1	507	3	N	-0-			50
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	589	2	N	-0-			50
06	690 N	617	-0-	-73	-0-	28	1	587	2	N	2			52
						2	9							
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	N	1			53
						1	9							
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25	1	634	3	N	-0-			53
09	0	698	-0-	698	698	27	1	671	3	N	-0-			53
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426					
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			28
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-			28
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-			28
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	N	-0-			28
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	N	-0-			28
*09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	396	3	N	-0-			28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145											
		WELL #:	1	RRCID ->	153256	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1731 - 1738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SHIDLER, MARK L., INC. FROST NATIONAL BANK & TRUST		776590											
		WELL #:	2	RRCID ->	100828	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	11337	PERF.10897 - 10956			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-42848		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035						CNTY: DUVAL					
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		776590											
		WELL #:	7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.10366 - 10418			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		879035						CNTY: DUVAL					
		WELL #:	8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.10565 - 11335			
04		0 N	361	-0-	361	B	-4472	40 1	321 2	N	-0-		-0-
05		0 N	73	-0-	73	B	-4399	8 1	65 2	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399			N	-0-		-0-
07		372 N	-0-	-0-	-372	B	-4399			N	-0-		-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	B	-4399			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4399			N	-0-		-0-

RANURA ("J-57")		74744 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY					
SAXUM OIL & GAS, LLC ARMSTRONG		749687											
		WELL #:	1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9979 - 10000			
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC YTURRIA L&C CO. NCT-2		300228											
		WELL #:	53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)			//CONT.//	74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC			//CONT.//	300228								
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:	54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	5	-0-	-475	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #:	401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	7994 - 8050
04	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	3	Y	-0-			3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

YTURRIA, H.			WELL #:	407	RRCID ->	200455	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9258	PERF.	8916 - 9148
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	409	RRCID ->	200685	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	6998 - 7266
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	4014	RRCID ->	200769	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6750 - 6820
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.			WELL #:	401	RRCID ->	201305	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15058	PERF.	12840 - 12900
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228							
YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	37

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY							
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228											
YTURRIA, H.		WELL #:		4020	RRCID ->	229620	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8110 - 8156				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		4019	RRCID ->	243254	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	9704	PERF. 8922 - 8950				
04	375 X	6	-0-	-369	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		4027	RRCID ->	244461	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6522	PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT				-0-

TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		850872	RRCID ->	290659	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8496 - 8503				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)		WELL #:		75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL							
SIDELINE ENERGY INC.		WELL #:		779921	RRCID ->	112497	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9226 - 9256				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				144

RED FISH BAY (FRIO 7450)		WELL #:		75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
ELECTRAGAS, INC.		WELL #:		247628	RRCID ->	064186	COMPL. DATE	08/06/1972	TOTAL DEPTH	11207	PERF. 7455 - 7462				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED FISH BAY (FRIO 7450)		//CONT.// 75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ELECTRAGAS, INC.		//CONT.// 247628									
STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7443 - 7456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 0 - 7513	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #: 2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8270 - 8284	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8160 - 8216	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #: 3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8298 - 8321	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 414		WELL #: 6		RRCID -> 186060		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8354 - 8366	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		7		RRCID -> 186047		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		2		RRCID -> 215823		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		1		RRCID -> 074631		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343		WELL #:		2		RRCID -> 206082		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 345		WELL #:		2		RRCID -> 249518		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)		75203 831		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474		WELL #:		4		RRCID -> 246592		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)		75203 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 392		WELL #: 6		RRCID -> 217021		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 7		RRCID -> 218635		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 392		WELL #: 5		RRCID -> 226726		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)		75203 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 424		WELL #: 7		RRCID -> 164962		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)		75205 065		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 344		WELL #: 1		RRCID -> 111396		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)		75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474								
STATE TRACT 342		WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664												

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

REILLY (VICKSBURG)		75752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085												
REILLY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 109604		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4498 - 4560				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	7	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2019										

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
COOPER FOUNDATION		WELL #:		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223				
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	N	2	4	1	9
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	N	2			11
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	216	2	3	9	N	3	6	1	8
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3			11
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	2	1	10
09	210 N	121	-0-	-89	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1	10

HORNADAY		WELL #:		RRCID -> 275597		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6642 - 6811				
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	203	1	277	2	N	-0-			34
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	175	1	295	2	N	-0-			34
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	193	1	271	2	N	2			36
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	190	1	291	2	N	-0-			36
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	356	1	464	2	N	-0-			36
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	178	1	288	2	N	-0-			36

CANALES		WELL #:		RRCID -> 276140		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6585 - 6800				
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			66
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			66
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			66
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			66
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			66
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			66

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		RRCID -> 188112		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 6714 - 7742				
04	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	1386	3	19	9	N	17			248
05	1736 N	1557	-0-	-179	-0-	1548	3	9	9	N	8			256
06	1740 N	935	-0-	-805	-0-	927	3	8	9	N	7			263
07	1457 N	1416	-0-	-41	-0-	1403	3	13	9	N	12			275
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2816	3	6	9	N	5			280
09	0	1462	-0-	1462	-0-	1454	3	8	9	N	7			287

KNOX, J. W.		WELL #:		RRCID -> 188526		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5738 - 6198				
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-			469
05	2232 N	1952	-0-	-280	-0-	1952	3			N	-0-			469
06	1800 N	1719	-0-	-81	-0-	1719	3			N	-0-			469
07	2418 N	2018	-0-	-400	-0-	2018	3			N	-0-			469
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			469
09	0	1955	-0-	1955	-0-	1954	3	1	9	N	1			470

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	N	-0-					-0-
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	2	N	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	N	-0-					-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	N	-0-					-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100)		76300 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
DECKER GU		WELL #:	3	RRCID ->	033336	COMPL. DATE	06/10/1950	TOTAL DEPTH	1754 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICABY (1700)		76300 900		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329							
RICABY, S. B., ESTATE		WELL #:	2 F	RRCID ->	012871	COMPL. DATE	01/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959			-0-

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	263134	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6766 - 6776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
YAKLIN		WELL #:	1	RRCID ->	267355	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 5236 - 5240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			99
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			99

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	223630	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 10216 - 10226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			31

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

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

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	1051	-0-	1051	1051	1051	1051	2			N	-0-			-0-
05	0	12471	-0-	12471	13522	12471	12471	2			N	-0-			-0-
06	32967 X	19445	-0-	-13522	-0-	19445	19445	2			N	-0-			-0-
07	54343 X	2172	-0-	-52171	-0-	2172	2172	2			N	-0-			-0-
08	54343 X	-0-	-0-	-54343	-0-	-54343	-54343				N	-0-			-0-
09	52590 X	-0-	-0-	-52590	-0-	-52590	-52590				N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		76410 100 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4250 - 4256								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A						
04	268 X	14	-0-	-254	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	115 X	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	209	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	0	1643	-0-	1643	1643	536	1	1107	2	Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	1643					Y	592	214	1	378	2	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	782					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	782					N	-0-					-0-
06	782 N	-0-	-0-	-782	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372		PERF. N/A						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31		RRCID -> 053658		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 2420 - 2450						
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362		PERF. 5054 - 6067						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209		
04	6133 X	1060	-0-	-5073	-0-	95 1	965 2	N	-0-	-0-
05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	90 1	1142 2	N	-0-	-0-
06	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	608 1	1199 2	N	-0-	-0-
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	584 1	983 2	N	-0-	-0-
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	497 1	1026 2	N	-0-	-0-
09	0	1744	-0-	1744	1744	629 1	1115 2	N	-0-	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966					
04	2250	X	1520	-0-	-730	-0-	137 1	1383 2	Y	-0-			-0-
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	148 1	1881 2	Y	-0-			-0-
06	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	999 1	1969 2	Y	-0-			-0-
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	977 1	1645 2	Y	-0-			-0-
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	856 1	1765 2	Y	-0-			-0-
09	0		2730	-0-	2730	2730	984 1	1746 2	Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	477			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	477			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	477			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. KING, RICHARD		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283			COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5464 - 5572			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	48	1	81	2	N	-0-			-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	67	1	139	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	56 1	98 2	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509			COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5526 - 5530			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890			COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5084 - 5122			
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1378	1	328	2	Y	-0-			-0-
05	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	385	1	1215	2	Y	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	54	1	916	2	Y	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	156	1	2021	2	Y	-0-			-0-
*08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	118	1	1681	2	Y	-0-			-0-
09	0	1198	-0-	1198	1198	106	1	1092	2	Y	-0-			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340			COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 4871 - 5485			
04	166 X	49	-0-	-117	-0-	49	2			N	-0-			84
05	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			84
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	98	1	193	2	N	-0-			84
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	80	2	N	-0-			84
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	112	1	232	2	N	-0-			84
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504			COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 6206		PERF. 4650 - 4654			
04	14B2 EXT	145	-0-	145	-0-	358	145 2			N	-0-			-0-
05	358 X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899			COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5160 - 5178			
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	Y	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	51	1	725	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	331	29 1	302 2	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516			COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 6205		PERF. 4225 - 4237			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES				
		WELL #: C 15		RRCID -> 246932		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 5349		PERF. 4306 - 4316				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	505 X	-0-	-0-	-505	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	226	1	446	2	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	205	1	346	2	N	-0-			-0-
08	0	675	-0-	-0-	-0-	221	1	454	2	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	675				N	425	153	1 272 2	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A				
04	1050 N	634	-0-	-416	-0-	512	1	122	2	Y	-0-			178
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	252	1	796	2	Y	-0-			178
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	2	Y	-0-			178
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-			178
*08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-			178
09	0	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-			178

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270		PERF. 5212 - 5222				
04	459 X	186	-0-	-273	-0-	186	2			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	136	1	268	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	76	1	128	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 4846 - 4972				
04	598 X	-0-	-0-	-598	-0-					N	-0-			-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	69	1	135	2	N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	111	1	188	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5164 - 5176				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5789 - 5792				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390		PERF. 4990 - 4998				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1271				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	1271				N	-0-			-0-
06	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544				
04	592 X	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	2	N	-0-	
05	601 X	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-	
06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	310	1	611	2	N	-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	281	1	472	2	N	-0-	
*08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	256	1	529	2	N	-0-	
09	0	921	-0-	921	921	332	1	589	2	N	-0-	

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4954 - 4968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		990 N	665	-0-	-325	-0-	537 1	128 2	Y	-0-		-0-
05		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	463 1	1460 2	Y	-0-		-0-
06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	44 1	739 2	Y	-0-		-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	36 1	467 2	Y	-0-		-0-
*08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	387 2	Y	-0-		-0-
09		0	386	-0-	386	386	34 1	352 2	Y	-0-		-0-

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8892 - 8899		
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291039		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8930 - 8938		
04		89 N	1044	-0-	955 B	-14700	15 1	883 2	N	133	173 1	316
							146 9					
05		0 N	3151	-0-	3151 B	-11549	72 1	2999 2	N	73		389
							80 9					
06		30 N	174	-0-	144 B	-11405	6 1	166 2	N	2		391
							2 9					
07		1085	871	-0-	-214 B	-11619	15 1	759 2	N	88	360 1	119
							97 9					
08		0	5	-0-	5 B	-11614	1 1	4 2	N	-0-		119
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-214	CANCELLED UNDERAGE ->	-11400						
09		3060	-0-	-0-	-3060 B	-3274			N	-0-		119

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3540 - 3580		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617		PERF. N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (B-1 FRIO)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
SLICK, T.B. EST.-A-485																
//CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
//CONT.// 386310																
WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221																
WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RINCON (B-2 FRIO)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
SLICK, T.B. EST -A-																
76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR																
386310																
WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
04	3420 #	3202	-0-	-218 B	-6106	609	1	2593	2	Y	-0-					-0-
05	3534 #	2879	-0-	-655 B	-6761	576	1	2303	2	Y	-0-					-0-
06	3030 #	2364	-0-	-666 B	-7427	525	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	3317 #	2769	-0-	-548 B	-7975	590	1	2179	2	Y	-0-					-0-
08	3317 #	2851	-0-	-466 B	-8441	633	1	2218	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-3546	CANCELLED UNDERAGE ->			-4895								
09	0	2126	-0-	2126 B	-1420	640	1	1486	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST -A-																
WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A																
04	163 R	163	-0-	-0- B	-0-	31	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	35	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0- B	-0-	46	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	142 R	142	-0-	-0- B	-0-	30	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	244 R	244	-0-	-0- B	-0-	54	1	190	2	Y	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0	229	-0-	229 B	229	68	1	159	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									

SLICK, T.B. EST -A-																
WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-

RINCON (C-7)		76721 189		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B., EST. -E- -537		WELL #: 4		RRCID -> 012922		COMPL. DATE 12/08/1956		TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	106 1	Y	-0-	422 2	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	140 1	Y	-0-	492 2	-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	127 1	Y	-0-	470 2	-0-
08	527 N	494	-0-	-33	-0-	110 1	Y	-0-	384 2	-0-
09	0	513	-0-	513	513	154 1	Y	2	357 2	-0-
						2 9			2 1	

RINCON (E 1 & 2)		76721 210		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T. B. EST. -A- 527		WELL #: 185		RRCID -> 200506		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527		76721 203		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
WELL #: 203		RRCID -> 249515		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR		
GARCIA, M.M. "D"		WELL #: 26		RRCID -> 135384		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)		76721 257		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SEMMEs TRUST, ET AL "906"		WELL #: 9 T		RRCID -> 193558		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

RINCON (H)		76721 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #: 1		RRCID -> 148514		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LMB CORP - STATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155243		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		164		RRCID -> 115410		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980		
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	70 1	296 2	Y	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	75 1	300 2	Y	-0-	-0-
06	360 N	356	-0-	-4	-0-	79 1	277 2	Y	-0-	-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	78 1	288 2	Y	-0-	-0-
08	372 N	347	-0-	-25	-0-	77 1	270 2	Y	-0-	-0-
09	0	373	-0-	373	-0-	112 1	261 2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7112 - 7456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	406	1	1729	2	Y	-0-			-0-	
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	376	1	1501	2	Y	-0-			-0-	
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	359	1	1258	2	Y	-0-			-0-	
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	338	1	1247	2	Y	-0-			-0-	
08	1891	N	1423	-0-	-468	-0-	316	1	1107	2	Y	-0-			-0-	
09	0		1413	-0-	1413	1413	425	1	988	2	Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7042 - 7116						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 7127 - 7510						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786		PERF. 8278 - 8312						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 6691 - 7327						
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	464	1	1975	2	Y	-0-	9	1	-0-	
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	403	1	1611	2	Y	-0-			-0-	
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	455	1	1593	2	Y	-0-			-0-	
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	463	1	1710	2	Y	-0-			-0-	
08	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	433	1	1518	2	Y	-0-			-0-	
09	0		2425	-0-	2425	2425	729	1	1694	2	Y	-0-	2	2	1	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6992 - 7304				
04	3750	X	3497	-0-	-253	-0-	661	1	2816	2	Y	18	32	1	12	
05	3875	X	3655	-0-	-220	-0-	727	1	2905	2	Y	21	18	1	15	
06	3600	X	3287	-0-	-313	-0-	723	1	2533	2	Y	28	31	1	12	
07	3658	X	3201	-0-	-457	-0-	673	1	2487	2	Y	37	36	1	13	
08	3658	X	3047	-0-	-611	-0-	668	1	2339	2	Y	36	35	1	14	
09	0		3502	-0-	3502	3502	1043	1	2422	2	Y	34	36	1	12	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812						
04	270 N	33	-0-	-237	-0-	6	1	27	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	Y	-0-		-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-		-0-	
09	0	33	-0-	33	33	10	1	23	2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238						
04	630 N	274	-0-	-356	-0-	52	1	221	2	Y	1	1	1	-0-
05	310 N	136	-0-	-174	-0-	26	1	102	2	Y	7	3	1	4
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	1	74	2	Y	-0-	4	1	-0-
07	279 N	79	-0-	-200	-0-	17	1	62	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	18	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	0	92	-0-	92	92	28	1	64	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852			
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	115 1	490 2	Y	4	4 1	2
						4 9					
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	53 1	210 2	Y	5	4 1	3
						6 9					
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	45 1	157 2	Y	-0-	3 1	-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	37 1	135 2	Y	-0-		-0-
08	930 X	197	-0-	-733	-0-	44 1	153 2	Y	-0-		-0-
09	0	320	-0-	320	320	96 1	224 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060			
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	91 1	389 2	Y	5	9 1	5
						6 9					
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	128 1	513 2	Y	16	10 1	11
						18 9					
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	132 1	462 2	Y	23	22 1	12
						25 9					
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	108 1	399 2	Y	-0-	12 1	-0-
08	651 N	364	-0-	-287	-0-	81 1	283 2	Y	-0-		-0-
09	0	368	-0-	368	368	111 1	257 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		210	RRCID ->	222141	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7026 - 7244		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	15	4	1	10	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		211	RRCID ->	222838	COMPL. DATE	07/29/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6905 - 7448		
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	38	-0-	-117	-0-	8	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	21	-0-	21	21	5	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	56	-0-	56	77	17	1	39	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #:		221	RRCID ->	223407	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5320 - 5436		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		226	RRCID ->	223478	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6562 - 6849		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		224	RRCID ->	223479	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	6512 - 7317		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		225	RRCID ->	223566	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6442 - 7154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	31	-0-	31	93	6	1	25	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	74	-0-	74	167	15	1	58	2	Y	-0-
06	244 N	77	-0-	-167	-0-	1	9	60	2	Y	-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	10	1	36	2	Y	-0-
09	0	120	-0-	120	120	36	1	84	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196			
04	DLQ G-10	65	-0-	65	139	12	1	53	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	81	-0-	81	220	16	1	64	2	Y	-0-
06	339 N	119	-0-	-220	-0-	1	9	93	2	Y	-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	92	2	Y	-0-
08	T. A.	69	-0-	69	69	25	1	92	2	Y	-0-
09	T. A.	120	-0-	120	189	15	1	54	2	Y	-0-
						36	1	84	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684			
04	2550 X	2185	-0-	-365	-0-	404	1	1719	2	Y	31
05	2635 X	2092	-0-	-543	-0-	62	9	1671	2	Y	18
06	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	418	1	1556	2	Y	-0-
07	2573 X	1996	-0-	-577	-0-	3	9	1571	2	Y	-0-
08	2077 N	1888	-0-	-189	-0-	444	1	1469	2	Y	-0-
09	0	1977	-0-	1977	1977	425	1	1382	2	Y	-0-
						419	1				-0-
						595	1				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	475	1	2024	2	Y	26	19	1	8
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	523	1	2088	2	Y	13	11	1	10
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	435	1	1524	2	Y	408	281	1	137
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	544	1	2011	2	Y	71	144	1	64
08	T. A.	2150	-0-	2150	2150	477	1	1673	2	Y	-0-	64	1	-0-
09	T. A.	2489	-0-	2489	4639	749	1	1740	2	Y	-0-			-0-
SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T.B. STATE "H"536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	56	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	71	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	57	1	199	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	59	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	246	-0-	246	246	55	1	191	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	349	-0-	349	595	105	1	244	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800					
04	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	379	1	1613	2	Y	-0-	28	1	-0-
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	456	1	1821	2	Y	-0-			-0-
06	2250 N	1911	-0-	-339	-0-	424	1	1487	2	Y	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	461	1	1701	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1944	-0-	1944	1944	432	1	1512	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2134	-0-	2134	4078	641	1	1487	2	Y	5	3	1	2
						6	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		4260 X	3786	-0-	-474	-0-	717	1	3052	2	Y	15	34	15
							17	9						
05		4371 X	4000	-0-	-371	-0-	793	1	3166	2	Y	37	27	25
							41	9						
06		4170 X	3746	-0-	-424	-0-	818	1	2865	2	Y	57	55	27
							63	9						
07		4154 X	3953	-0-	-201	-0-	825	1	3048	2	Y	73	69	31
							80	9						
08		T. A.	3696	-0-	3696	3696	803	1	2815	2	Y	71	69	33
							78	9						
09		T. A.	4024	-0-	4024	7720	1188	1	2757	2	Y	72	75	30
							79	9						

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528														

04		2310 N	1961	-0-	-349	-0-	370	1	1576	2	Y	14	21	10
							15	9						
05		2263 N	1917	-0-	-346	-0-	381	1	1523	2	Y	12	11	11
							13	9						
06		2130 N	1810	-0-	-320	-0-	399	1	1399	2	Y	11	15	7
							12	9						
07		2015 N	1968	-0-	-47	-0-	416	1	1535	2	Y	15	15	7
							17	9						
08		T. A.	1895	-0-	1895	1895	419	1	1470	2	Y	5	8	4
							6	9						
09		T. A.	2004	-0-	2004	3899	601	1	1396	2	Y	6	7	3
							7	9						

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030														

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792														

04		1620 N	1610	-0-	-10	-0-	303	1	1290	2	Y	15	25	10
							17	9						
05		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	317	1	1265	2	Y	21	17	14
							23	9						
06		1620 N	1541	-0-	-79	-0-	335	1	1175	2	Y	28	30	12
							31	9						
07		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	351	1	1296	2	Y	37	35	14
							41	9						
08		1612 N	1527	-0-	-85	-0-	330	1	1157	2	Y	36	35	15
							40	9						
09		0	1386	-0-	1386	1386	406	1	943	2	Y	34	36	13
							37	9						

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	450 N	185	-0-	-265	-0-	35	1	150	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	62	1	247	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	247	-0-	-743	-0-	55	1	192	2	Y	-0-	-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	32	1	119	2	Y	-0-	-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	2	Y	-0-	-0-
09	0	165	-0-	165	165	48	1	111	2	Y	5	3 1 2
						6	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	26	1	90	2	N	-0-	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	27	1	100	2	N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	18	1	62	2	N	-0-	-0-
09	0	129	-0-	129	129	39	1	90	2	N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782				
04	1470 N	1090	-0-	-380	-0-	207	1	880	2	Y	3	10 1 8
						3	9					
05	1395 N	909	-0-	-486	-0-	182	1	727	2	Y	-0-	3 1 5
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-	5 1 -0-
07	1116 N	652	-0-	-464	-0-	139	1	513	2	Y	-0-	-0-
08	T. A.	1190	-0-	1190	1190	264	1	926	2	Y	-0-	-0-
09	T. A.	1269	-0-	1269	2459	381	1	884	2	Y	4	3 1 1
						4	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038				
04	3000 N	1734	-0-	-1266	240768	329	1	1403	2	N	2	9 1 6
						2	9					
05	3100 N	1735	-0-	-1365	239403	345	1	1380	2	N	9	7 1 8
						10	9					
06	3000 N	1647	-0-	-1353	238050	363	1	1272	2	N	11	12 1 7
						12	9					
07	3100 N	1722	-0-	-1378	236672	363	1	1342	2	N	15	14 1 8
						17	9					
08	3100 N	1578	-0-	-1522	235150	347	1	1216	2	N	14	14 1 8
						15	9					
09	0	1819	-0-	1819	236969	543	1	1261	2	N	14	15 1 7
						15	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130				
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	8	1	34	2	N	-0-	-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-	-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	-0-
09	0	17	-0-	17	17	5	1	12	2	N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	262	RRCID ->	265827	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	7265	PERF.	6855 - 7126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	259	-0-	259	634	49 1	210 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	154	-0-	154	788	31 1	123 2	Y	-0-		-0-
06		922 N	134	-0-	-788	-0-	30 1	104 2	Y	-0-		-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	30 1	111 2	Y	-0-		-0-
08		T. A.	109	-0-	109	109	24 1	85 2	Y	-0-		-0-
09		T. A.	314	-0-	314	423	93 1	215 2	Y	5	3 1	2
							6	9				

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:	561136	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394	
URSCHEL, C. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035813	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7320 - 7394	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #:	1	RRCID ->	133679	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6196 - 6222	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:	6	RRCID ->	133900	COMPL. DATE	09/18/1989	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	5985 - 6005	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 L	RRCID ->	135060	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	7222 - 7430	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #:	13	RRCID ->	135624	COMPL. DATE	07/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7185 - 7314	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6950 - 7224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6366 - 6476					
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-				91
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-				91
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-				91
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-				91
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1087	2	339	9	N	308	188	1	211
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1033	2	162	9	N	147	185	1	173

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590		PERF. 6668 - 6800					
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-				-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2		N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 7812 - 7876					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6114 - 6198					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014		PERF. 6083 - 6106					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6246 - 6524					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
04	2040 N	1877	-0-	-163	-0-	1877	2			N	-0-					43
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					43
06	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					43
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					43
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					43
*09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	620 N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1200 N	969	-0-	-231	-0-	896 2	73 9	N	66	78
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1173 2	77 9	N	70	22
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1168 2	14 9	N	13	35
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1126 2	13 9	N	12	47
08	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1128 2	6 9	N	5	52
09	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1094 2	20 9	N	18	70

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690		
04	4320 X	3540	-0-	-780	-0-	3540 2		N	-0-	63
05	4805 X	4496	-0-	-309	-0-	4356 2	140 9	N	127	190
06	4650 X	4137	-0-	-513	-0-	4103 2	34 9	N	31	221
*07	4805 X	4328	-0-	-477	-0-	4325 2	3 9	N	3	40
08	4495 X	4286	-0-	-209	-0-	4286 2		N	-0-	40
*09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2		N	-0-	40

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	128	1			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					37

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034								
04	2400 N	2157	-0-	-243	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
*09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
09	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598			
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-	-0-	165
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	-0-	165
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-	-0-	165
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	165
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	345	2	28 9 N	25	-0-	190
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	399	2	30 9 N	27	177 1	40

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263			
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-	-0-	112
05	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	2	N	-0-	-0-	112
06	570 N	22	-0-	-548	-0-	22	2	N	-0-	-0-	112
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	-0-	112
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	112
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	112

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668			
04	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	30741	-0-	27641	-0-	30741	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	28411	-0-	25411	-0-	53052	2	N	-0-	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 6961	- 7030						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	227	-0-	227	774	227	2			Y	-0-			57
05	1074 X	300	-0-	-774	-0-	300	2			Y	-0-			57
06	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			57
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			57
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			57
*09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6992	- 7122						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7124	- 8180						
04	1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1587	2	13	9	N	12	182	1	102
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	N	10			112
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1848	2	11	9	N	10	11	1	111
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1799	2	13	9	N	12			123
08	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	2	8	9	N	7			130
*09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13			143

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID -> 246021	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 7261	PERF. 5900	- 6920						
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID -> 259449	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6186	- 6208						
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	6	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022														

PYLE PETROLEUM, INC.		683968		RRCID -> 116495	COMPL. DATE 05/10/1985	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 7113	- 7143						
SLICK		WELL #: 1												
04	990 X	867	-0-	-123	-0-	865	2	2	9	N	2			163
05	1023 X	989	-0-	-34	-0-	981	2	8	9	N	7			170
06	990 X	604	-0-	-386	-0-	603	2	1	9	N	1			171
07	1023 X	686	-0-	-337	-0-	678	2	8	9	N	7			178
08	1023 X	958	-0-	-65	-0-	946	2	12	9	N	11			189
09	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			189

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
		WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 -	5735				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 -	8938				
04	13050 X	12892	-0-	-158	-0-	1740	1	11074	2	Y	71	74	1			140
05	13454 X	13229	-0-	-225	-0-	2415	1	10653	2	Y	146	146	1			140
06	13020 X	12945	-0-	-75	-0-	1650	1	11211	2	Y	76	72	1			144
07	13454 X	13299	-0-	-155	-0-	1828	1	11349	2	Y	111	148	1			107
08	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1716	1	11107	2	Y	674	563	1			218
09	0	13505	-0-	13505	13505	2316	1	10437	2	Y	684	733	1			169

CARDENAS, R.R.		WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 -	5414				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 -	5643				
04	990 N	888	-0-	-102	-0-	118	1	749	2	Y	19	18	1			2
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	268	1	1181	2	Y	33	33	1			2
06	1110 N	777	-0-	-333	-0-	36	9	660	2	Y	18	17	1			3
07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	216	1	1344	2	Y	25	28	1			-0-
08	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	171	1	1104	2	Y	29	24	1			5
09	0	847	-0-	847	847	148	1	666	2	Y	30	32	1			3

ORIVE, A.		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 -	5594				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 44		RRCID -> 149020		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ORIVE, A.		WELL #: 6		RRCID -> 151520		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #: 2		RRCID -> 151880		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 39		RRCID -> 154183		COMPL. DATE 07/16/2013		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 41		RRCID -> 164147		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.	251	-0-	251	251	34	1	150	2	Y	61	61	1			59
06	T. A.	464	-0-	464	715	67	9	340	2	Y	67	63	1			63
07	T. A.	446	-0-	446	1161	50	1	280	2	Y	110	164	1			9
08	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	74	9	543	2	Y	120	100	1			29
09	0	464	-0-	464	464	45	1	275	2	Y	116	129	1			16
						121	9									
						84	1									
						132	9									
						61	1									
						128	9									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900								
04	390 N	349	-0-	-41	-0-	47	1	300	2	Y	2	2	1			3
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	70	1	308	2	Y	3	3	1			3
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	49	1	335	2	Y	2	2	1			3
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	397	2	Y	2	3	1			2
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	3	2	1			3
09	0	387	-0-	387	387	70	1	314	2	Y	3	3	1			3

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID ->	180209	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 6376 - 6392
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	18 1	112 2	Y	2 1	-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	20 1	89 2	Y	3 1	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	48 1	327 2	Y	2 1	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	45 1	281 2	Y	3 1	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	212 2	Y	3 1	-0-
09	0	225	-0-	225	225	40 1	182 2	Y	3 1	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	181606	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4700 - 4708
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID ->	181928	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 4662 - 4683
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	182669	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 4708 - 4740
04	2910 X	1454	-0-	-1456	-0-	196 1	1246 2	Y	11 1	1
05	3007 X	291	-0-	-2716	-0-	51 1	226 2	Y	13 1	1
06	1620 X	429	-0-	-1191	-0-	54 1	367 2	Y	7 1	2
07	1612 X	288	-0-	-1324	-0-	39 1	242 2	Y	6 1	1
08	1488 X	121	-0-	-1367	-0-	16 1	101 2	Y	4 1	1
09	420 N	250	-0-	-170	-0-	43 1	194 2	Y	12 1	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID ->	185942	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 5604 - 6258
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662											
HERMANN, A. G. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 188092				COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 191237				COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 206500				COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786		
04	1740 X	1106	-0-	-634	-0-	110	1	698	2	Y	271	279	1	18
						298	9							
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	244	1	1078	2	Y	551	551	1	18
						606	9							
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	96	1	654	2	Y	286	271	1	33
						315	9							
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	117	1	725	2	Y	418	451	1	-0-
						460	9							
08	1736 N	1025	-0-	-711	-0-	71	1	459	2	Y	450	376	1	74
						495	9							
09	0	668	-0-	668	668	30	1	134	2	Y	458	490	1	42
						504	9							

HERMANN, A.G. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 211353				COMPL. DATE 03/14/2006			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G.			WELL #: 52		RRCID -> 211506				COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	202	1	1286	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	341	1	1505	2	Y	8	8 1	-0-
						9	9						
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	279	1	1897	2	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
07	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	288	1	1788	2	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
08	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	271	1	1755	2	Y	6	5 1	1
						7	9						
09	0	1918	-0-	1918	1918	347	1	1563	2	Y	7	7 1	1
						8	9						

 HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	98	1	623	2	Y	-0-		-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	127	1	561	2	Y	-0-		-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	84	1	573	2	Y	-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	90	1	561	2	Y	-0-		-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	100	1	646	2	Y	-0-		-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	332	1	1498	2	Y	73	73 1	-0-
						80	9						

 DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 56	RRCID -> 215508	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 6031 - 7650							
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	50 1 11 9	315 2	Y	10	9 1			1
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	68 1 20 9	302 2	Y	18	18 1			1
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	36 1 10 9	242 2	Y	9	9 1			1
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	51 1 15 9	320 2	Y	14	15 1			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	57 1 14 9	367 2	Y	13	11 1			2
09	0	431	-0-	431	431	75 1 17 9	339 2	Y	15	16 1			1
CARDENAS, R. R.		WELL #: 8	RRCID -> 217412	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 7892	PERF. 7188 - 7830							
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	48 1	302 2	Y	-0-				-0-
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	48 1	214 2	Y	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	44 1	301 2	Y	-0-				-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	32 1	196 2	Y	-0-				-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 2	Y	-0-				-0-
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	55 1	248 2	Y	-0-				-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61	RRCID -> 217422	COMPL. DATE 05/25/2019	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 5751 - 5770							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARDENAS, R. R.		WELL #: 7	RRCID -> 217423	COMPL. DATE 08/22/2007	TOTAL DEPTH 9391	PERF. 6506 - 6548							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CARDENAS, R.R.		WELL #: 9	RRCID -> 220128	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 6072 - 7180							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64	RRCID -> 220743	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9496	PERF. 7618 - 7970							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	259	1	1646	2	Y	122	118	1			4
						134	9									
05	1984 N	1815	-0-	-169	-0-	288	1	1271	2	Y	233	233	1			4
						256	9									
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	184	1	1251	2	Y	114	108	1			10
						125	9									
07	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	206	1	1282	2	Y	176	186	1			-0-
						194	9									
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	238	1	1540	2	Y	190	159	1			31
						209	9									
09	0	1670	-0-	1670	1670	265	1	1196	2	Y	190	203	1			18
						209	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	22 1	139 2	Y	-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	33 1	143 2	Y	-0-
06	180 N	125	-0-	-55	-0-	16 1	109 2	Y	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	15 1	96 2	Y	-0-
09	0	88	-0-	88	88	16 1	72 2	Y	-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648	
04	1710 N	826	-0-	-884	-0-	112 1	710 2	Y	4 4 1 3
05	1984 N	597	-0-	-1387	-0-	109 1	480 2	Y	7 7 1 3
06	1170 N	823	-0-	-347	-0-	105 1	715 2	Y	3 3 1 3
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	94 1	581 2	Y	4 6 1 1
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	149 1	964 2	Y	6 5 1 2
09	0	772	-0-	772	772	139 1	626 2	Y	6 6 1 2

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512	
04	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	284 1	1807 2	Y	-0-
05	2139 N	1909	-0-	-230	-0-	353 1	1556 2	Y	-0-
06	2130 N	1865	-0-	-265	-0-	239 1	1626 2	Y	-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	197 1	1225 2	Y	-0-
08	1922 N	1271	-0-	-651	-0-	170 1	1101 2	Y	-0-
09	1860 N	844	-0-	-1016	-0-	153 1	691 2	Y	-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120						
04		1503 N	1503	-0-	-0-	204	1	1299	2	Y	-0-	-0-		
05		1843 N	1843	-0-	-0-	341	1	1502	2	Y	-0-	-0-		
06		1642 N	1642	-0-	-0-	211	1	1431	2	Y	-0-	-0-		
07		1663 N	1663	-0-	-0-	231	1	1432	2	Y	-0-	-0-		
08		1798 N	1571	-0-	-227	210	1	1361	2	Y	-0-	-0-		
09		0	1868	-0-	1868	339	1	1529	2	Y	-0-	-0-		

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212						
04		630 N	542	-0-	-88	73	1	465	2	Y	4	4	1	-0-
05		993 N	993	-0-	-0-	182	1	803	2	Y	7	7	1	-0-
06		1200 N	511	-0-	-689	65	1	443	2	Y	3	3	1	-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	141	1	873	2	Y	5	5	1	-0-
08		992 N	951	-0-	-41	126	1	818	2	Y	6	5	1	1
09		0	900	-0-	900	162	1	732	2	Y	5	6	1	-0-

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220						
04		31 N	31	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-	-0-		
05		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 6914 - 6962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04		443 N	443	-0-	-0-	59 1	375 2	Y	8	8 1	-0-
						9 9					
05		174 N	174	-0-	-0-	30 1	131 2	Y	12	12 1	-0-
						13 9					
06		393 N	393	-0-	-0-	49 1	330 2	Y	13	12 1	1
						14 9					
07		115 N	115	-0-	-0-	15 1	96 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
08		186 N	122	-0-	-64	15 1	99 2	Y	7	6 1	1
						8 9					
09		0	281	-0-	281	49 1	219 2	Y	12	12 1	1
						13 9					

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 5730 - 5738	
04		1740 N	1231	-0-	-509	167 1	1064 2	Y	-0-		-0-
05		1550 N	1202	-0-	-348	222 1	980 2	Y	-0-		-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	224 1	1523 2	Y	-0-		-0-
07		1696 N	1696	-0-	-0-	235 1	1461 2	Y	-0-		-0-
08		1966 N	1966	-0-	-0-	263 1	1703 2	Y	-0-		-0-
09		0	1872	-0-	1872	340 1	1532 2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7790 - 7862	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6158 - 6238	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 5166 - 5172	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7122 - 7196	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-	
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	13	1	57	2	Y	-0-					-0-	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	Y	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042									
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	8	1	52	2	Y	64	62	1			2	
						70	9										
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	4	1	16	2	Y	68	68	1			2	
						75	9										
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	25	24	1			3	
						28	9										
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	18	15	1			4	
						20	9										
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	30	1	133	2	Y	18	19	1			3	
						20	9										

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770									
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425										
LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
*08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID -> 262175		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413				
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID -> 268004		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450				
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID -> 270273		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID -> 283324		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 916954		RRCID -> 257163		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826				
ECHOLS		WELL #: 4										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T		RRCID -> 162586		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT		RRCID -> 176135		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)			76721 693		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SLICK, T.B. EST. A-485			WELL #: 183		RRCID -> 195491		COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538						
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425												
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG 3400)		76721 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425								
LA BRISA RANCH 913		WELL #: 1		RRCID -> 108213		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
*08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON (80 VICKSBURG)		76721 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #: 182		RRCID -> 244570		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RINCON, E. (DEEP 8550)		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
STATE LMB PARTNERSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188128		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLICK ESTATE '527'		76722 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 192378		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, E. (FRIO 4030)		76722 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 C		RRCID -> 063232		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, E. (FRIO 4200)		76722 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
REA OIL & GAS, INC.		695743								
SLICK, EARL F. ET AL		WELL #: A 1 T		RRCID -> 063233		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671		PERF. 5760 -		5780	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 -		3805	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 -		3264	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.		758492											
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915											
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 -		3819	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 4		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	222 1	945 2	Y	-0-	-0-
05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	303 1	1209 2	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1161	-0-	-669	-0-	258 1	903 2	Y	-0-	-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	321 1	1187 2	Y	-0-	-0-
08	2232 X	829	-0-	-1403	-0-	184 1	645 2	Y	-0-	-0-
09	0	1464	-0-	1464	1464	441 1	1023 2	Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		//CONT.//		76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		1	RRCID ->	159252	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3154 - 3196
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		630 N	295	-0-	-335	-0-	295 3	N	-0-		64
05		651 N	631	-0-	-20	-0-	631 2	N	-0-		64
06		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		64
07		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3	N	-0-		64
08		620 N	534	-0-	-86	-0-	534 3	N	-0-		64
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT		64

SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		2B	RRCID ->	056590	COMPL. DATE	08/03/1973	TOTAL DEPTH	3297	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512							
KING EDMUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	065233	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	3411	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA, JUAN M.		WELL #:		2	RRCID ->	033424	COMPL. DATE	05/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3313 - 3319
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)				76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		2	RRCID ->	159308	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3248 - 3317
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		17 T	RRCID ->	039040	COMPL. DATE	05/26/1957	TOTAL DEPTH	4406	PERF. N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
THOMAS, MARY S.		WELL #: 3 U		RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425									
GARZA STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		106
RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460									
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870			
04		810 N	777	-0-	-33	-0-	777 3	N	-0-		-0-
05		868 N	624	-0-	-244	-0-	624 2	N	-0-		-0-
06		810 N	647	-0-	-163	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07		806 N	648	-0-	-158	-0-	648 3	N	-0-		-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1A		RRCID -> 168900		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #: 7A		RRCID -> 199513		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)		76723 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915									
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 0304		RRCID -> 075911		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 3300)		76723 408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460								
CAMERON, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 160582		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176		
04	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	3	N	-0-	83
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	83
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	83
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	83
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-	83
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 2		RRCID -> 165423		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202		
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	659	3	N	-0-	-0-
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-	-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-	-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0104		RRCID -> 073238		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		//CONT.//		76723 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #:		108	RRCID ->	135827	COMPL. DATE	09/04/1990	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	3835 - 3840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4000)				76723 424	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915									
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0301	RRCID ->	012953	COMPL. DATE	06/22/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3993 - 4002	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4270)				76723 428	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
COATES 553		WELL #:		8	RRCID ->	209878	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	4278 - 4294	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4620)				76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		49	RRCID ->	179405	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4677 - 4684	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SCORPION OPERATING, INC.				758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		76723 436		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
SCORPION OPERATING, INC.		758492												
HEARD, J.F.B.		WELL #: 2 A		RRCID -> 143454		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG)		76723 448		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460												
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #: 4		RRCID -> 161394		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARTINEZ -B-		WELL #: 31		RRCID -> 013017		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTINEZ -B-		WELL #: 48		RRCID -> 164821		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014						
04	1620 N	1596	-0-	-24	-0-	174	1	1422	2	Y	-0-			-0-
05	1674 N	1546	-0-	-128	-0-	183	1	1363	2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	174	1	1369	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	193	1	1398	2	Y	-0-			-0-
08	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	207	1	1358	2	Y	6	3	1	3
09	0	1534	-0-	1534	1534	252	1	1272	2	Y	9	4	1	8
						10	9							
MARTINEZ -B-		WELL #: 54		RRCID -> 177641		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988						
04	1320 N	975	-0-	-345	-0-	107	1	868	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	883	-0-	-326	-0-	104	1	779	2	Y	-0-			-0-
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	121	1	950	2	Y	-0-			-0-
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	904	2	Y	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	0	724	-0-	724	724	120	1	604	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ C		WELL #: 6		RRCID -> 185641		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ C		WELL #:		8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		24	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
04	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2	Y	-0-			-0-		
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-		
06	510 N	438	-0-	-72	-0-	438	2	Y	-0-			-0-		
07	558 N	364	-0-	-194	-0-	364	2	Y	-0-			-0-		
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2	Y	-0-			-0-		
*09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	Y	-0-			-0-		

HALL, J. F. STATE		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, C. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6171 - 6179
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE		WELL #:		29	RRCID ->	228703	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	7256 - 7270
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-		18
05	1240 N	911	-0-	-329	-0-	911	2		N	-0-		18
06	1200 N	794	-0-	-406	-0-	794	2		N	-0-		18
07	1178 N	776	-0-	-402	-0-	776	2		N	-0-		18
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	805	2		N	-0-		18
09	780 N	593	-0-	-187	-0-	593	2		N	-0-		18

TCR SPEER-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	234649	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5152 - 5157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7116 - 7158
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7048 - 7081
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9196
04	57780 X	27753	-0-	-30027	-0-	27435	2	318 9	N	289	188 1	236
05	59706 X	21321	-0-	-38385	-0-	21086	2	235 9	N	214	181 1	269
06	57780 X	16873	-0-	-40907	-0-	16699	2	174 9	N	158	183 1	244
07	38998 X	21826	-0-	-17172	-0-	21718	2	108 9	N	98	179 1	163
08	33170 X	17190	-0-	-15980	-0-	17111	2	79 9	N	72		235
09	27750 X	15099	-0-	-12651	-0-	15046	2	53 9	N	48	181 1	102

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GARZA, A. M., STATE				WELL #: 4 U	RRCID -> 013013	COMPL. DATE 03/04/2021	TOTAL DEPTH 8948	PERF. 6398	- 8245		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	6519	-0-	3519	3519	521 1	4622 2	Y	1251	1162 0	232
						1376 9					
05	3100 N	3219	-0-	119	3638	206 1	1784 2	Y	1117	1171 0	178
						1229 9					
06	3000 N	2766	-0-	-234	3404	197 1	1616 2	Y	866	874 0	170
						953 9					
07	5852 X	2448	-0-	-3404	-0-	173 1	1325 2	Y	864	972 0	62
						950 9					
08	6138 X	2713	-0-	-3425	-0-	199 1	1537 2	Y	888	830 0	120
						977 9					
09	5940 X	2846	-0-	-3094	-0-	202 1	1559 2	Y	986	900 0	206
						1085 9					

GARZA, A. M., -STATE-				WELL #: 13	RRCID -> 042818	COMPL. DATE 10/14/1999	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 6570	- 7593		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE G. U.				WELL #: 4 C	RRCID -> 051804	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6349	- 6380		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A. M., -STATE				WELL #: 3AL	RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, F.F.				WELL #: 1	RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A			
04	1200 N	504	-0-	-696	-0-	504 2		N	-0-		-0-
05	1178 N	397	-0-	-781	-0-	397 2		N	-0-		-0-
06	1170 N	451	-0-	-719	-0-	451 2		N	-0-		-0-
07	527 N	12	-0-	-515	-0-	12 2		N	-0-		-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-
*09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT				WELL #: 4 T	RRCID -> 121634	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6638	- 6714		
04	T. A.	8	-0-	8	9	1 1	7 2	Y	-0-		-0-
05	18 X	9	-0-	-9	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	38 1	310 2	Y	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	15 1	118 2	Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12 1	93 2	Y	-0-		-0-
09	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 1	52 2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-		1	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		1	1	24	2	Y	-0-			-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856								
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1834	2	Y	-0-			-0-
06	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-		222	1	1814	2	Y	-0-			-0-
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	-0-		271	1	2078	2	Y	-0-			-0-
08	2635 X	2499	-0-	-136	-0-	-0-		286	1	2213	2	Y	-0-			-0-
*09	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-		289	1	2227	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 1 C		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14

CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/13/2022 - WELL PLUGGED 9/13/2022						

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174								
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	-0-		23	1	206	2	Y	59	63	0	11
								65	9							
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	115	2	Y	51	54	0	8
								56	9							
06	360 N	234	-0-	-126	-0-	-0-		21	1	169	2	Y	40	40	0	8
								44	9							
07	279 N	199	-0-	-80	-0-	-0-		19	1	145	2	Y	32	38	0	2
								35	9							
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	189	2	Y	8	9	0	1
								9	9							
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	-0-		18	1	136	2	Y	8	7	0	2
								9	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-			172
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			172
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			172
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			172
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			172

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6401 - 7642	
04	3540 X	2566	-0-	-974	-0-	252	1	2238	2	Y	69	73 0	13
						76	9						
05	3503 X	2121	-0-	-1382	-0-	213	1	1842	2	Y	60	63 0	10
						66	9						
06	3270 X	2040	-0-	-1230	-0-	217	1	1772	2	Y	46	47 0	9
						51	9						
07	3193 X	2326	-0-	-867	-0-	262	1	2013	2	Y	46	52 0	3
						51	9						
08	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	282	1	2181	2	Y	47	44 0	6
						52	9						
*09	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	283	1	2183	2	Y	53	48 0	11
						58	9						

GARZA, A. M. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	175510	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	6880 - 7292	
04	30030 X	29010	-0-	-1020	-0-	2936	1	26060	2	Y	13	14 0	2
						14	9						
05	31372 X	23105	-0-	-8267	-0-	2392	1	20700	2	Y	12	12 0	2
						13	9						
06	32070 X	20036	-0-	-12034	-0-	2181	1	17845	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
07	33139 X	21771	-0-	-11368	-0-	2509	1	19252	2	Y	9	10 0	1
						10	9						
08	28179 X	23965	-0-	-4214	-0-	2740	1	21215	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
09	26460 X	24570	-0-	-1890	-0-	2819	1	21740	2	Y	10	9 0	2
						11	9						

COATES 553		WELL #:		1	RRCID ->	175837	COMPL. DATE	09/05/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7092 - 7187
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
04	4530 X	1509	-0-	-3021	-0-	151 1 14 9	1344 2	Y	13	14 0	2
05	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	240 1 13 9	2076 2	Y	12	12 0	2
06	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	610 1 10 9	4995 2	Y	9	9 0	2
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	701 1 10 9	5375 2	Y	9	10 0	1
08	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	654 1 10 9	5065 2	Y	9	9 0	1
*09	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	636 1 11 9	4901 2	Y	10	9 0	2

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733			
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	8 1 23 9	69 2	Y	21	22 0	4
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	12 1 20 9	101 2	Y	18	19 0	3
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	39 1 15 9	317 2	Y	14	14 0	3
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	9 1 3 9	71 2	Y	3	6 0	-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	70 1 13 9	542 2	Y	12	10 0	2
*09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	124 1 17 9	954 2	Y	15	14 0	3

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024			
04	840 N	652	-0-	-188	-0-	66 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	868 N	475	-0-	-393	-0-	49 1	426 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	52 1	427 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	65 1	499 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	74 1	573 2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	76 1	589 2	Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 3B		RRCID -> 180706		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986			
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		140
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		140
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	192 2	14 9	N	-0-		153
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		153
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	106 2		N	-0-		153
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2		N	-0-		153

COATES 553		WELL #: 4		RRCID -> 180717		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		145
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		145
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		145
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	344 2	13 9	N	-0-		157
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1180 2	17 9	N	-0-		172
*09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1004 2	3 9	N	-0-		175

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 4B		RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7041 - 7158
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87

COATES 553		WELL #: 10		RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7212 - 7242
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7623 - 7712
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1387 2	15 9 N	14		77
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458 2	17 9 N	15		92
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418 2	12 9 N	11		103
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1414 2	15 9 N	14		117
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1389 2	7 9 N	6		123
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1296 2	13 9 N	12		135

COATES 553		WELL #: 13		RRCID ->	181314	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7513 - 7708
04	3000 N	50726	-0-	47726	49845	48624 2	2102 9 N	1911	2006 1	180
05	3100 N	44503	-0-	41403	91248	43396 2	1107 9 N	1006	1104 1	82
06	126460 X	35212	-0-	-91248	-0-	34713 2	499 9 N	454	363 1	173
07	27832 X	27832	-0-	-0-	-0-	27483 2	349 9 N	317	360 1	130
08	19158 X	19158	-0-	-0-	-0-	18956 2	202 9 N	184	184 1	130
*09	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14494 2	196 9 N	178	188 1	120

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8101 - 8422
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7588 - 7598
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	73
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2		N	-0-	73
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	73
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	73
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	73
*09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-	73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7810 - 7814
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	757 2	12 9 N	11		149
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	795 2	26 9 N	24	156 1	17
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	17
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	883 2	28 9 N	25		42
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840 2	9 9 N	8		50
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	806 2	22 9 N	20		70

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	1080 X	705	-0-	-375	-0-	699	2	6 9	N	5	136
05	1116 X	432	-0-	-684	-0-	432	2		N	-0-	136
06	1080 X	679	-0-	-401	-0-	679	2		N	-0-	136
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	68	2		N	-0-	136
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-	136
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-	136

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
04	6240 X	5586	-0-	-654	-0-	566	1	5020 2	Y	-0-	-0-
05	6448 X	4829	-0-	-1619	-0-	500	1	4329 2	Y	-0-	-0-
06	6240 X	4288	-0-	-1952	-0-	467	1	3821 2	Y	-0-	-0-
07	6417 X	5302	-0-	-1115	-0-	611	1	4691 2	Y	-0-	-0-
08	6417 X	5228	-0-	-1189	-0-	598	1	4630 2	Y	-0-	-0-
*09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	643	1	4955 2	Y	-0-	-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165			
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	131
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-	131
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	131
07	3100 N	13886	-0-	10786	10786	13755	2	131 9	N	119	250
08	3100 N	13692	-0-	10592	21378	13548	2	144 9	N	131	197
*09	3000 N	11924	-0-	8924	30302	11794	2	130 9	N	118	133

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
05	14B2 EXT	2360	-0-	2360	2360	2345	2	15 9	N	14	27
06	14B2 EXT	2717	-0-	2717	5077	2488	2	229 9	N	208	57
07	14B2 EXT	1458	-0-	1458	6535	1427	2	31 9	N	28	85
08	8085 X	1550	-0-	-6535	-0-	1531	2	19 9	N	17	102
09	2730 X	1075	-0-	-1655	-0-	981	2	94 9	N	85	187

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
*09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100				
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256				
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706						
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEYFRIEDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850				
04	2550	N	2383	-0-	-167	-0-	2314	2	69	9	N	63		120
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2397	2	85	9	N	77		197
06	2460	N	2345	-0-	-115	-0-	2275	2	70	9	N	64		261
07	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	2285	2	1	9	N	1	183	79
08	2480	N	2189	-0-	-291	-0-	2189	2			N	-0-		79
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	2281	2			N	-0-		79

SEYFRIEDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388				
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
06	1920	N	1815	-0-	-105	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1558	-0-	-272	-0-	1558	2		N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778						
04	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	149	1	1323	2	Y	-0-		-0-
05	2108	X	1116	-0-	-992	-0-	116	1	1000	2	Y	-0-		-0-
06	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	139	1	1136	2	Y	-0-		-0-
07	1767	X	1466	-0-	-301	-0-	169	1	1297	2	Y	-0-		-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	181	1	1403	2	Y	-0-		-0-
*09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	179	1	1382	2	Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37 1	329 2	Y	18	19 0		3
						20 9						
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	28 1	239 2	Y	15	16 0		2
						17 9						
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	29 1	236 2	Y	12	12 0		2
						13 9						
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	47 1	360 2	Y	12	13 0		1
						13 9						
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40 1	310 2	Y	12	11 0		2
						13 9						
*09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	43 1	333 2	Y	10	10 0		2
						11 9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452			
04	T. A.	157	-0-	157	3777	1 1	12 2	Y	131	139 0		24
						144 9						
05	3917 X	140	-0-	-3777	-0-	1 1	9 2	Y	118	123 0		19
						130 9						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	87	89 0		17
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	61	74 0		4
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370			
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	15 1	133 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	13 1	110 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	12 1	101 2	Y	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13 1	103 2	Y	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	15 1	116 2	Y	-0-			-0-
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15 1	117 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018			TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654			
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	19 1	167 2	Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	221 2	Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20 1	162 2	Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 2	Y	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 2	Y	-0-			-0-
*09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	29 1	223 2	Y	-0-			-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010			TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 0		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	14 0		2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		687718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830			
YZAGUIRRE		WELL #: 3										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 015329	COMPL. DATE 08/12/1953	TOTAL DEPTH 7035	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID -> 142131	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8066 - 8080		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 191517	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH 10003	PERF. 7240 - 7260		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CAMERON		WELL #:		B 1	RRCID -> 197104	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 6815 - 6825		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		WELL #:		76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492						
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID -> 131481	COMPL. DATE 06/15/1989	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5862 - 5868		
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		WELL #:		76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID -> 224730	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 5220 - 5240		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)															
SCORPION OPERATING, INC.															
HEARD, J. F. B.															
WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)															
KILLAM OIL CO., LTD.															
SAENZ, M. - STATE															
WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1440 N	908	-0-	-532	-0-	908	2			N	-0-	102	1		9
05	1457 N	752	-0-	-705	-0-	752	2			N	-0-				9
06	1290 N	567	-0-	-723	-0-	567	2			N	-0-				9
07	930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-				9
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				9
*09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-				9

HALL, C. M.															
WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-	82	1		48
05	T. A.	75	-0-	75	410	75	2			Y	-0-				48
06	T. A.	8	-0-	8	418	8	2			Y	-0-				48
07	418 X	-0-	-0-	-418	-0-					Y	-0-				48
08	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-				48
*09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-				48

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC															
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ B															
WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	2	1	16	2	Y	19	22	1		18
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	21	9	18	2	Y	16	11	1		23
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	9	5	1	37	2	23	1		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
09	0	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)			76723 624		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #:	41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1458	-0-	1458	3971	157 1	1280 2	Y	19	26 1		26
05	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	5353	161 1	1201 2	Y	18	13 1		31
06	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	6650	143 1	1131 2	Y	21	11 1		41
07		3000 N	1206	-0-	-1794	4856	144 1	1041 2	Y	19	16 1		44
08		3100 N	1101	-0-	-1999	2857	143 1	936 2	Y	20	33 1		31
09		0	1011	-0-	1011	3868	166 1	836 2	Y	8	12 1		27

MARTINEZ -B-			WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7432 - 7447
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)			76723 688		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #:	32	RRCID ->	176565	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	7898 - 8024	
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	21 1	171 2	Y	19	25 1		22
05		248 N	194	-0-	-54	-0-	21 1	156 2	Y	15	12 1		25
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	20 1	158 2	Y	-0-	25 1		-0-
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	19 1	138 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	19	-0-	-167	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-
09		0	32	-0-	32	32	2 1	11 2	Y	17	6 1		11

KILLAM OIL CO., LTD.			460054		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HALL, J. F. STATE			21										
HALL, J. F. STATE			WELL #:	21	RRCID ->	070638	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	7878 - 7976	
04	2580	X	1375	-0-	-1205	-0-	1367 2	8 9	Y	7	156 1		23
05	2666	X	1354	-0-	-1312	-0-	1352 2	2 9	Y	2			25
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3206 2	9 9	Y	8			33
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4800 2	33 9	Y	30			63
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3255 2	17 9	Y	15			78
*09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3362 2	19 9	Y	17			95

HALL, J. F. STATE			WELL #:		24	RRCID ->	156040	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ B		WELL #:	52	RRCID ->	191593	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4037 - 5303				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
EDMUNDS, A. K.		WELL #:	5	RRCID ->	069739	COMPL. DATE	12/05/1976	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4195 - 4201				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4240)		76723 768		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MARTINEZ -B-		WELL #:	55	RRCID ->	290031	COMPL. DATE	07/08/2020	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	4318 - 5030				
04		1350 N	1239	-0-	-111	-0-	134 1	1095 2	N	9	13 1				9
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	147 1	1094 2	N	10	7 1				12
06		1290 N	1231	-0-	-59	-0-	136 1	1072 2	N	21	8 1				25
07		1271 N	1186	-0-	-85	-0-	141 1	1024 2	N	19	13 1				31
08		1240 N	1121	-0-	-119	-0-	146 1	956 2	N	17	27 1				21
09		0	1013	-0-	1013	1013	164 1	830 2	N	17	13 1				25

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
GARZA, A. M. -STATE		WELL #:	19	RRCID ->	293153	COMPL. DATE	04/14/2022	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	4450 - 4464				
*04		14B2 EXT	1125	-0-	1125	1125	114 1	1011 2	Y	-0-					-0-
*05		0	1334	-0-	1334	2459	138 1	1196 2	Y	-0-					-0-
*06		0	1306	-0-	1306	3765	142 1	1164 2	Y	-0-					-0-
*07		13702	1551	-0-	-12151	-0-	179 1	1372 2	Y	-0-					-0-
*08		13702	1523	-0-	-12179	-0-	174 1	1349 2	Y	-0-					-0-
09		0 W	1534	-0-	1534	1534	176 1	1358 2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (4670)		76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 290878		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3330 #	2062	-0-	-1268	-0-	157 1	1395 2	Y	464	493 0	86					
05	3441 #	1939	-0-	-1502	-0-	510 9	155 1	1341 2	Y	403	425 0	64				
06	3330 #	1370	-0-	-1960	-0-	443 9	112 1	915 2	Y	312	315 0	61				
07	2976 #	1671	-0-	-1305	-0-	343 9	152 1	1168 2	Y	319	357 0	23				
08	2790	1852	-0-	-938	-0-	351 9	172 1	1328 2	Y	320	300 0	43				
09	1920 #	1897	-0-	-23	-0-	173 1	352 9	1332 2	Y	356	325 0	74				
						392 9										

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, C. M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 229		RRCID -> 223563		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2777		-		2837	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"		WELL #: 228		RRCID -> 226209		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 2580		-		2823	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 170855		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 2800		-		2832	
SLICK ESTATE		WELL #: 4													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIO BRAVO (L-6)		76810 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
WATSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 119705		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6664		-		6674	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATSON, H.		WELL #: 2		RRCID -> 150748		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 6740		PERF. 6424		-		6548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ERVIN		WELL #: 1A		RRCID -> 161697		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH 6825		PERF. 6550		-		6650	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RITA (12-W, III)		76936 846		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, MRS. S.K.		WELL #: 207		RRCID -> 286818		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530		
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-		Y	-0-		-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
06	14 X	-0-	-0-	-14	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	232	-0-	232	232	37 1	195 3	Y		-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752		Y	NO RPT		-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061						
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26 F	RRCID -> 083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 4683 - 4695	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID -> 083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850 PERF. 4620 - 4626	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96 F	RRCID -> 138946	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	7840 PERF. 4548 - 4560	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID -> 228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110 PERF. 5136 - 5472	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID -> 274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770 PERF. 5944 - 6066	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID -> 289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345 PERF. 8862 - 10236	
04	2250 X	45	-0-	-2205	-0-	8 1	37 3	Y	-0-	-0-
05	2108 X	300	-0-	-1808	-0-	31 1	268 3	Y	1 1	-0-
						1 9				
06	1500 X	551	-0-	-949	-0-	59 1	490 3	Y	1 1	-0-
						1 4	1 9			
07	1550 X	614	-0-	-936	-0-	69 1	541 3	Y	2 1	-0-
						2 4	2 9			
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	330 1	1639 3	Y	5 4 1	1
						1 4	6 9			
09	0	3264	-0-	3264	3264	490 1	2756 3	Y	11 11 1	1
						6 4	12 9			

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

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936	990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58	D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040	-	5360
04	1230 N	780	-0-	-450	-0-		248	1	532	3	Y	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		216	1	1039	3	Y	-0-			-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		142	1	1215	3	Y	-0-			-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		145	1	1135	3	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1218	-0-	-22	-0-		210	1	1005	3	Y	-0-			-0-
09	0	1147	-0-	1147	1147		176	1	968	3	Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		96	D	RRCID ->	290226	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	4934	-	4946
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RITA, N.E. (H-68,S)				76939	260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
MRS. S. K. EAST		WELL #:		141		RRCID ->	217442	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7518	-	7525
04	90 N	6	-0-	-84	-0-		1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	6	-0-	-118	-0-		1	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-		4	1	8	3	Y	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		11	1	103	3	Y	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	50	-0-	50	50		5	1	45	3	Y	-0-			-0-

RITA, N.E. (I-70)				76939	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, MRS. S. K.		WELL #:		124		RRCID ->	093832	COMPL. DATE	04/12/1981	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8682	-	8710
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)				76941	050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		21		RRCID ->	034024	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-		42	1	86	3	Y	-0-			-0-
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-		97	1	167	3	Y	-0-			-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		72	1	92	3	Y	1	1	1	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		14	4	1	9	Y	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			-0-
09	0	4	-0-	4	4		2	1	2	3	Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 76941 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879								
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	122 1	193 3	16 4	10 9	Y	9	9 1				3
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	151 1	265 3	7 4	10 9	Y	9	7 1				5
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	169 1	232 3	10 4	13 9	Y	12	10 1				7
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	196 1	254 3	2 4	15 9	Y	14	9 1				12
08	434 N	301	-0-	-133	-0-	118 1	170 3	5 4	8 9	Y	7	12 1				7
09	0	175	-0-	175	175	66 1	94 3	12 4	3 9	Y	3	7 1				3

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956								
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	307 1	458 3	62 4	13 9	Y	12	15 1				2
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	484 1	858 3	55 4	19 9	Y	17	11 1				8
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	579 1	788 3	99 4	22 9	Y	20	15 1				13
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	519 1	691 3	3 4	24 9	Y	22	16 1				19
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	547 1	809 3	138 4	25 9	Y	23	20 1				22
09	0	1194	-0-	1194	1194	455 1	616 3	97 4	26 9	Y	24	21 1				25

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 204		RRCID -> 243084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

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

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

04	4260 X	3422	-0-	-838	-0-	148	1	3247	3	Y	17	18	1			1
						8	4		19							
05	4402 X	2829	-0-	-1573	-0-	271	1	2541	3	Y	14	15	1			-0-
						2	4		15							
06	4260 X	1540	-0-	-2720	-0-	512	1	1017	3	Y	9	8	1			1
						1	4		10							
07	4123 X	1752	-0-	-2371	-0-	591	1	1144	3	Y	10	10	1			1
						6	4		11							
08	4061 X	1899	-0-	-2162	-0-	61	1	1823	3	Y	9	9	1			1
						5	4		10							
09	3420 X	1758	-0-	-1662	-0-	56	1	1686	3	Y	10	10	1			1
						5	4		11							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

04	21150 X	11379	-0-	-9771	-0-	2440	1	8828	3	Y	76	84	1			-0-
						27	4		84							
05	17484 X	14959	-0-	-2525	-0-	1616	1	13250	3	Y	81	76	1			5
						4	4		89							
06	22653 X	22653	-0-	-0-	-0-	2375	1	20119	3	Y	117	114	1			8
						30	4		129							
07	19856 X	19856	-0-	-0-	-0-	2194	1	17413	3	Y	147	145	1			10
						87	4		162							
08	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	2385	1	14062	3	Y	142	141	1			11
						38	4		156							
09	0	16569	-0-	16569	16569	2401	1	13890	3	Y	224	228	1			7
						32	4		246							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	699	1	13681	3	Y	967	997	1			55
						130	4		1064							
05	5115 X	3234	-0-	-1881	-0-	495	1	2601	3	Y	123	176	1			2
						3	4		135							
06	5550 X	2815	-0-	-2735	-0-	907	1	1832	3	Y	67	65	1			4
						2	4		74							
07	5735 X	2214	-0-	-3521	-0-	723	1	1425	3	Y	54	54	1			4
						7	4		59							
08	5735 X	3145	-0-	-2590	-0-	541	1	2512	3	Y	79	77	1			6
						5	4		87							
09	0	2495	-0-	2495	2495	359	1	2000	3	Y	119	115	1			10
						5	4		131							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

04	T. A.	13087	-0-	13087	13087	372	1	12561	3	Y	140	70	1	70
						154	9							
05	T. A.	12113	-0-	12113	25200	371	1	11570	3	Y	146	168	1	48
						11	4	161	9					
06	T. A.	7924	-0-	7924	33124	224	1	7601	3	Y	80	85	1	43
						11	4	88	9					
07	40412 X	7288	-0-	-33124	-0-	230	1	6941	3	Y	75	52	1	66
						34	4	83	9					
08	13516 X	6243	-0-	-7273	-0-	197	1	5956	3	Y	68	70	1	64
						15	4	75	9					
09	13080 X	6095	-0-	-6985	-0-	193	1	5838	3	Y	44	60	1	48
						16	4	48	9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261														
04	T. A.	15459	-0-	15459	15459	645	1	14566	3	Y	184	184	1	-0-
						46	4	202	9					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	15459					Y	-0-			-0-
06	T. A.	77026	-0-	77026	92485	2204	1	73581	3	Y	1026	955	1	71
						112	4	1129	9					
07	146850 X	54365	-0-	-92485	-0-	1721	1	51574	3	Y	742	778	1	35
						254	4	816	9					
08	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	1350	1	39978	3	Y	486	490	1	31
						89	4	535	9					
09	66000 X	36089	-0-	-29911	-0-	1149	1	34291	3	Y	509	498	1	42
						89	4	560	9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230														
04	256470 X	255995	-0-	-475	-0-	139	1	253948	3	Y	1732	1767	1	102
						3	4	1905	9					
05	265019 X	261619	-0-	-3400	-0-	197	1	259550	3	Y	1702	1744	1	60
						1872	9							
06	256290 X	252039	-0-	-4251	-0-	42	1	250033	3	Y	1785	1730	1	115
						1964	9							
07	264833 X	264211	-0-	-622	-0-	37	1	262279	3	Y	1721	1719	1	117
						2	4	1893	9					
08	271747 X	271747	-0-	-0-	-0-	58	1	270076	3	Y	1465	1479	1	103
						1	4	1612	9					
09	255990 X	248889	-0-	-7101	-0-	46	1	247017	3	Y	1660	1632	1	131
						1826	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450														
04	157230 X	140251	-0-	-16979	-0-	53	1	139469	3	Y	662	675	1	39
						1	4	728	9					
05	160487 X	139768	-0-	-20719	-0-	74	1	138994	3	Y	636	653	1	22
						700	9							
06	148500 X	133461	-0-	-15039	-0-	15	1	132722	3	Y	658	638	1	42
						724	9							
07	153450 X	134557	-0-	-18893	-0-	15	1	133795	3	Y	679	652	1	69
						747	9							
08	148552 X	131329	-0-	-17223	-0-	38	1	130246	3	Y	950	934	1	85
						1045	9							
09	0	121555	-0-	121555	121555	35	1	120142	3	Y	1253	1236	1	102
						1378	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		261090 X	250161	-0-	-10929	-0-	161 1	247849 3	Y	1953	1974 1		120
							3 4	2148 9					
05		262787 X	259803	-0-	-2984	-0-	228 1	257426 3	Y	1954	2007 1		67
							2149 9						
06		243810 X	243196	-0-	-614	-0-	47 1	240959 3	Y	1990	1932 1		125
							1 4	2189 9					
07		258509 X	234947	-0-	-23562	-0-	39 1	232959 3	Y	1770	1795 1		100
							2 4	1947 9					
08		259811 X	200485	-0-	-59326	-0-	61 1	198739 3	Y	1531	1520 1		111
							1 4	1684 9					
09		0	192870	-0-	192870	192870	46 1	190992 3	Y	1665	1686 1		90
							1832 9						

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													

04		42960 X	37908	-0-	-5052	-0-	7 1	37813 3	Y	80	80 1		6
							88 9						
05		43865 X	38366	-0-	-5499	-0-	11 1	38259 3	Y	87	91 1		2
							96 9						
06		41520 X	36457	-0-	-5063	-0-	2 1	36377 3	Y	71	68 1		5
							78 9						
07		42904 X	36200	-0-	-6704	-0-	1 1	36124 3	Y	68	69 1		4
							75 9						
08		40300 X	35460	-0-	-4840	-0-	2 1	35402 3	Y	51	51 1		4
							56 9						
09		0	33383	-0-	33383	33383	3 1	33257 3	Y	112	103 1		13
							123 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													

04		263550 X	251504	-0-	-12046	-0-	163 1	249096 3	Y	2038	2068 1		129
							3 4	2242 9					
05		294741 X	294741	-0-	-0-	-0-	263 1	291947 3	Y	2301	2349 1		81
							2531 9						
06		279754 X	279754	-0-	-0-	-0-	55 1	277090 3	Y	2371	2304 1		148
							1 4	2608 9					
07		273016 X	273016	-0-	-0-	-0-	47 1	270621 3	Y	2133	2149 1		132
							2 4	2346 9					
08		272335 X	270074	-0-	-2261	-0-	67 1	268137 3	Y	1699	1721 1		110
							1 4	1869 9					
09		0	255557	-0-	255557	255557	46 1	253667 3	Y	1676	1648 1		138
							1844 9						

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058													

04		154260 X	123838	-0-	-30422	-0-	12 1	123674 3	Y	138	139 1		10
							152 9						
05		157139 X	121812	-0-	-35327	-0-	19 1	121631 3	Y	147	153 1		4
							162 9						
06		146790 X	121028	-0-	-25762	-0-	3 1	120889 3	Y	124	119 1		9
							136 9						
07		143344 X	130266	-0-	-13078	-0-	3 1	130119 3	Y	131	132 1		8
							144 9						
08		136028 X	122473	-0-	-13555	-0-	4 1	122367 3	Y	93	94 1		7
							102 9						
09		0	110838	-0-	110838	110838	4 1	110694 3	Y	127	123 1		11
							140 9						

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		126540 X	111482	-0-	-15058	-0-	4861 1	105278 3	Y	1020	1031 1		59
							221 4	1122 9					
05		130758 X	116545	-0-	-14213	-0-	5026 1	110254 3	Y	1060	1084 1		35
							99 4	1166 9					
06		119250 X	103172	-0-	-16078	-0-	2959 1	98902 3	Y	1047	1003 1		79
							159 4	1152 9					
07		123225 X	99805	-0-	-23420	-0-	3187 1	94996 3	Y	1044	1065 1		58
							474 4	1148 9					
08		116560 X	96001	-0-	-20559	-0-	3084 1	91782 3	Y	847	849 1		56
							203 4	932 9					
09		0	88056	-0-	88056	88056	2810 1	83988 3	Y	946	922 1		80
							217 4	1041 9					

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575													

04		63000 X	49289	-0-	-13711	-0-	21 1	48998 3	Y	245	247 1		18
							270 9						
05		62558 X	48602	-0-	-13956	-0-	35 1	48278 3	Y	263	274 1		7
							289 9						
06		57300 X	45569	-0-	-11731	-0-	5 1	45334 3	Y	209	203 1		13
							230 9						
07		56978 X	44748	-0-	-12230	-0-	4 1	44522 3	Y	202	203 1		12
							222 9						
08		55552 X	41430	-0-	-14122	-0-	6 1	41270 3	Y	140	142 1		10
							154 9						
09		0	38687	-0-	38687	38687	6 1	38455 3	Y	205	196 1		19
							226 9						

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657													

04		252970 X	252970	-0-	-0-	-0-	185 1	250245 3	Y	2305	2347 1		137
							4 4	2536 9					
05		265176 X	265176	-0-	-0-	-0-	263 1	262340 3	Y	2339	2391 1		85
							2573 9						
06		261117 X	261117	-0-	-0-	-0-	58 1	258312 3	Y	2496	2425 1		156
							1 4	2746 9					
07		272215 X	272215	-0-	-0-	-0-	52 1	269529 3	Y	2393	2391 1		158
							2 4	2632 9					
08		284729 X	284729	-0-	-0-	-0-	89 1	282124 3	Y	2286	2271 1		173
							1 4	2515 9					
09		0	270706	-0-	270706	270706	71 1	267795 3	Y	2581	2553 1		201
							1 4	2839 9					

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568													

04		222780 X	222178	-0-	-602	-0-	185 1	219574 3	Y	2196	2198 1		164
							3 4	2416 9					
05		229989 X	224459	-0-	-5530	-0-	305 1	221512 3	Y	2402	2496 1		70
							2642 9						
06		227704 X	227704	-0-	-0-	-0-	49 1	225381 3	Y	2066	2005 1		131
							1 4	2273 9					
07		260007 X	260007	-0-	-0-	-0-	50 1	257384 3	Y	2337	2340 1		128
							2 4	2571 9					
08		249125 X	249125	-0-	-0-	-0-	79 1	246837 3	Y	2007	1973 1		162
							1 4	2208 9					
09		0	246936	-0-	246936	246936	69 1	244201 3	Y	2423	2399 1		186
							1 4	2665 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		139620 X	107442	-0-	-32178	-0-	2995	1	104028	3	Y	179	181	1			11
							222	4	197	9							
05		141236 X	113767	-0-	-27469	-0-	3588	1	109869	3	Y	192	197	1			6
							99	4	211	9							
06		128790 X	97935	-0-	-30855	-0-	2818	1	94753	3	Y	193	184	1			15
							152	4	212	9							
07		128309 X	95350	-0-	-32959	-0-	3062	1	91620	3	Y	192	196	1			11
							457	4	211	9							
08		113770 X	91236	-0-	-22534	-0-	2934	1	87939	3	Y	154	155	1			10
							194	4	169	9							
09		0	83943	-0-	83943	83943	2688	1	80854	3	Y	174	169	1			15
							210	4	191	9							

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623																	
04		171090 X	143865	-0-	-27225	-0-	142	1	141864	3	Y	1687	1694	1			127
							3	4	1856	9							
05		168795 X	143143	-0-	-25652	-0-	239	1	140915	3	Y	1808	1883	1			52
							1989	9									
06		160230 X	135914	-0-	-24316	-0-	35	1	134261	3	Y	1471	1429	1			94
							1618	9									
07		162905 X	134933	-0-	-27972	-0-	31	1	133323	3	Y	1434	1441	1			87
							2	4	1577	9							
08		154039 X	129793	-0-	-24246	-0-	42	1	128608	3	Y	1039	1049	1			77
							1143	9									
09		0	121442	-0-	121442	121442	43	1	119737	3	Y	1511	1451	1			137
							1662	9									

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620																	
04		207150 X	152267	-0-	-54883	-0-	132	1	150443	3	Y	1536	1534	1			117
							2	4	1690	9							
05		198493 X	149913	-0-	-48580	-0-	217	1	147893	3	Y	1639	1712	1			44
							1803	9									
06		169470 X	132675	-0-	-36795	-0-	29	1	131295	3	Y	1228	1195	1			77
							1351	9									
07		169477 X	125502	-0-	-43975	-0-	25	1	124220	3	Y	1142	1153	1			66
							1	4	1256	9							
08		157666 X	114305	-0-	-43361	-0-	32	1	113409	3	Y	785	793	1			58
							864	9									
09		0	103457	-0-	103457	103457	21	1	102613	3	Y	748	748	1			58
							823	9									

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061																	
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S. E. (N-10, III)		76941 671		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
KMF		WELL #: 4		RRCID -> 155804		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (4600)		77047 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 4A		RRCID -> 140569		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184		
04	4620 X	4393	-0-	-227 B	-0-	463 1 33 9	3897 2	N	30	75
05	4009 X	4009	-0-	-0- B	-0-	423 1 26 9	3560 2	N	24	99
06	3816 X	3816	-0-	-0- B	-0-	404 1 14 9	3398 2	N	13	112
07	4526 X	4033	-0-	-493 B	-0-	427 1 12 9	3594 2	N	11	123
08	4526 X	3753	-0-	-773 B	-0-	398 1 7 9	3348 2	N	6	129
09	4380 X	NO RPT	-0-	-4380 B	-0-			N	NO RPT	129

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
THOMPSON, J.A.		781927								
		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2022										

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 7055		PERF. 5314 - 5420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990		TOTAL DEPTH 7009		PERF. 5092 - 5108		
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	129	1	1378	2	N	-0-	-0-
05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	N	122	122 1
						134	9					
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	149	1	1592	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-	-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)		77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066										
MEJIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340		
04	3420 #	2273	-0-	-1147	-0-	310	1	1810	2	N	139	241
						153	9					
05	2573 #	2298	-0-	-275	-0-	310	1	1886	2	N	93	184 1
						102	9					
06	2490 #	2307	-0-	-183	-0-	310	1	1892	2	N	95	158 1
						105	9					
07	2418 #	2093	-0-	-325	-0-	280	1	1692	2	N	110	197
						121	9					
08	2418 #	2208	-0-	-210	-0-	290	1	1824	2	N	85	188 1
						94	9					
09	2310 #	1907	-0-	-403	-0-	270	1	1582	2	N	50	144
						55	9					

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J.A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
J POSEY OPERATING LLC		427904								
WILSON, E. C.		WELL #:	10	RRCID ->	152971	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	7070 PERF. 5469 - 5480	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927						CNTY: NUECES		
MILLER "B"		WELL #:	3-U	RRCID ->	144766	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5571 - 5598	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-Q		RRCID -> 144767		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER UNIT		77048 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
		781927										
		WELL #: 4-L		RRCID -> 149231		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)		77048 957		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
MILLER "B"		WELL #: 3-L		RRCID -> 144765		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		77106 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
GUITERREZ, J.M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106783		COMPL. DATE 06/24/1983		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		77106 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
GUTIERREZ, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	256831	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8219
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	270772	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	8190 - 9454
04	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		N	-0-		38
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-		38
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-		38
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-		38
08	1612 N	1040	-0-	-572	-0-	1040	2		N	-0-		38
09	1290 N	447	-0-	-843	-0-	447	2		N	-0-		38

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		77410 178		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
HAWK PETROLEUM, L L C		366634										
DAVY, C. R.		WELL #:			RRCID ->	141158	COMPL. DATE	03/28/1992	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4028 - 4032
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		24
		PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2004								

ROCKPORT (FRIO M-1)		77724 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	124164	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	9908 - 10288
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SERAPIO VELA E		WELL #:		25	RRCID ->	175506	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8626 - 9636
04	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	784	1	4798	2	Y	8	53
						9	9					
05	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	749	1	4336	2	Y	5	58
						6	9					
06	4920 X	4578	-0-	-342	-0-	673	1	3896	2	Y	8	43
						9	9					
07	5084 X	4404	-0-	-680	-0-	657	1	3701	2	Y	42	85
						46	9					
08	5084 X	4271	-0-	-813	-0-	661	1	3585	2	Y	23	108
						25	9					
09	0	3247	-0-	3247	3247	531	1	2706	2	Y	9	117
						10	9					

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	589 1 8 9	3606 2	Y	7		41
05	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	571 1 4 9	3302 2	Y	4		45
06	4140 X	3444	-0-	-696	-0-	506 1 7 9	2931 2	Y	6	19 1	32
07	4278 X	3492	-0-	-786	-0-	521 1 40 9	2931 2	Y	36		68
08	4278 X	3708	-0-	-570	-0-	574 1 21 9	3113 2	Y	19		87
09	0	3115	-0-	3115	3115	509 1 7 9	2599 2	Y	6		93

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 25		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134		
04	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	461 1 6 9	2820 2	Y	5		48
05	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	402 1 3 9	2330 2	Y	3		51
06	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	504 1 14 9	2920 2	Y	13	14 1	50
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	488 1 3 9	2748 2	Y	3		53
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	502 1 7 9	2722 2	Y	6		59
09	0	3162	-0-	3162	3162	516 1 12 9	2634 2	Y	11		70

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8400 X	7750	-0-	-650	-0-	7748	2	2	9	Y	2					2
05	8463 X	7837	-0-	-626	-0-	7833	2	4	9	Y	4					6
06	8190 X	7789	-0-	-401	-0-	7787	2	2	9	Y	2					8
07	8339 X	7829	-0-	-510	-0-	7825	2	4	9	Y	4					12
08	8122 X	7746	-0-	-376	-0-	7742	2	4	9	Y	4					16
09	0	7326	-0-	7326	7326	7320	2	6	9	Y	5	15	1			6

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	28	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	0	667	-0-	667	667	40	1	627	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

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

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	0	228	-0-	228	228	228	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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

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

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9716 -	10622	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC				857512										
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	9184 -	9194	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ROLETA (GL SANDS)				77973 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 -	14046	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 -	9134	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)				77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 -	8328	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ALEXANDER, M.		WELL #:		6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735 -	10074	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF. 7630	- 8397
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	574 1	3510 2	Y	11			55
05	4557 X	3722	-0-	-835	-0-	547 1	3166 2	Y	8			63
06	4410 X	3838	-0-	-572	-0-	563 1	3263 2	Y	11	19	1	55
07	4557 X	3804	-0-	-753	-0-	573 1	3225 2	Y	5			60
08	4371 X	3825	-0-	-546	-0-	594 1	3221 2	Y	9			69
09	0	3729	-0-	3729	3729	609 1	3109 2	Y	10			79

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 3	RRCID -> 099178		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7485	- 7705
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	90 1	549 2	Y	2			4
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	119 1	692 2	Y	1			5
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	130 1	754 2	Y	1	4	1	2
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	159 1	893 2	Y	1			3
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	169 1	915 2	Y	1			4
09	0	1004	-0-	1004	1004	164 1	837 2	Y	3			7

GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 105506		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH	8270	PERF. 8097	- 8136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	14	1	7

GARCIA, SALVADOR "C"				WELL #: 2	RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH	8827	PERF. 7746	- 7775
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	Y	3			4
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	814 2	4 9	Y	4			8
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740 2	2 9	Y	2			10
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	776 2	4 9	Y	4			14
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	769 2	4 9	Y	4			18
09	0	734	-0-	734	734	730 2	4 9	Y	4	15	1	7

VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8091	- 8102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954								
04	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	2245	2		N	-0-					11
05	2108	X	2055	-0-	-53	-0-	2055	2		N	-0-					11
06	2250	X	1718	-0-	-532	-0-	1712	2	6	9	N	5				16
07	2325	X	1379	-0-	-946	-0-	1376	2	3	9	N	3				19
08	2077	N	1455	-0-	-622	-0-	1451	2	4	9	N	4	10	1		13
09	0		1810	-0-	1810	-0-	1801	2	9	9	N	8	10	1		11

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 6		RRCID -> 117589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					42

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506								
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-					-0-
07	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2		Y	-0-					-0-
08	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	2		Y	-0-					-0-
09	0		239	-0-	239	-0-	239	2		Y	-0-					-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208								
04	2190	X	1809	-0-	-381	-0-	104	1	1705	2	Y	-0-				6
05	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	103	1	1619	2	Y	-0-	1	1		5
06	1920	X	1626	-0-	-294	-0-	95	1	1531	2	Y	-0-				5
07	1984	X	1692	-0-	-292	-0-	100	1	1592	2	Y	-0-	5	1		-0-
08	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	97	1	1570	2	Y	-0-				-0-
09	0		1531	-0-	1531	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162		
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2	N	-0-	-0-
09	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691							
04	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	85	1	1178	2	Y	6				13
05	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	84	1	1188	2	Y	4				17
06	1650 N	1335	-0-	-315	-0-	84	1	1242	2	Y	8	8	1		17
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	90	1	1330	2	Y	4				21
08	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1278	2	Y	5				26
09	0	1241	-0-	1241	1241	80	1	1158	2	Y	3				29

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-	-0-
05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-	-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	3153	-0-	-40	-0-	3153	2	N	-0-	-0-
08	3193 X	2848	-0-	-345	-0-	2848	2	N	-0-	-0-
09	0	1285	-0-	1285	1285	1285	2	N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178							
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	23	1	139	2	Y	2				4
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	Y	1				5
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	Y	2	3	1		4
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	47	1	266	2	Y	1				5
08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	1				6
09	0	299	-0-	299	299	49	1	249	2	Y	1				7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3215	-0-	215	215	451 1	2760 2	Y	4			13
05	3256 X	3041	-0-	-215	-0-	448 1	2590 2	Y	3			16
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	433 1	2508 2	Y	3	14 1		5
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	448 1	2523 2	Y	4			9
08	2356 X	2288	-0-	-68	-0-	356 1	1928 2	Y	4			13
09	0	2448	-0-	2448	2448	400 1	2041 2	Y	6			19

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649			
04	2130 N	1998	-0-	-132	-0-	1995 2	3 9	Y	3			4
05	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2051 2	4 9	Y	4			8
06	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	2036 2	2 9	Y	2			10
07	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2037 2	4 9	Y	4			14
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2060 2	4 9	Y	4			18
09	0	1989	-0-	1989	1989	1983 2	6 9	Y	5	15 1		8

VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222			
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	24 1	149 2	Y	-0-			6
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	9 1	52 2	Y	-0-			6
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	34 1	197 2	Y	-0-	2 1		4
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	22 1	126 2	Y	-0-			4
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			4
09	0	329	-0-	329	329	54 1	274 2	Y	1			5

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	22 1	134 2	Y	2		5
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	27 1	154 2	Y	1		6
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	Y	1	6 1	1
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	15 1	87 2	Y	1		2
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30 1	160 2	Y	1		3
09	0	129	-0-	129	129	21 1	107 2	Y	1		4

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008	
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-		-0-
05	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1101 2		Y	-0-		-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1107 2	18 9	Y	16		16
07	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	1207 2		Y	-0-		16
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046 2		Y	-0-		16
09	0	1234	-0-	1234	1234	1226 2	8 9	Y	7		23

VELA, EMILIANO		WELL #: 4		RRCID -> 123008		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832			
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	71 1	433 2	Y	1		5
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	71 1	407 2	Y	1		6
06	510 N	444	-0-	-66	-0-	65 1	378 2	Y	1	2 1	5
07	527 N	442	-0-	-85	-0-	67 1	374 2	Y	1		6
08	465 N	375	-0-	-90	-0-	58 1	316 2	Y	1		7
09	0	449	-0-	449	449	73 1	375 2	Y	1		8

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 123146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796	
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	90 1	553 2	Y	1		2
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	106 1	612 2	Y	-0-		2
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	51 1	293 2	Y	1	2 1	1
07	372 N	267	-0-	-105	-0-	40 1	227 2	Y	-0-		1
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	40 1	219 2	Y	1		2
09	0	311	-0-	311	311	51 1	259 2	Y	1		3

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 15		RRCID -> 123447		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 20		RRCID -> 123750		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 124016		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780			
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-	-0-	
05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	
07	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	
08	1209 N	980	-0-	-229	-0-	980	2	N	-0-	-0-	
09	0	961	-0-	961	-0-	961	2	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821			
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	2	2 9	Y	2	3
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	248	2	4 9	Y	4	7
06	330 N	230	-0-	-100	-0-	228	2	2 9	Y	2	9
07	341 N	242	-0-	-99	-0-	238	2	4 9	Y	4	13
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4 9	Y	4	17
09	0	268	-0-	268	-0-	264	2	4 9	Y	4	15 1 6

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	477	1	3153	2	N	4			68
05	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	195	1	3028	2	N	-0-			68
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	179	1	2754	2	N	-0-			68
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	187	1	2748	2	N	-0-			68
08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	163	1	2409	2	N	-0-			68
09	0	2189	-0-	2189	2189	143	1	2046	2	N	-0-			68

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
09	0	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87	1	578	2	Y	-0-			3
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-	1 1		2
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	Y	-0-			2
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	38	1	566	2	Y	-0-			2
08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	Y	-0-			2
09	0	515	-0-	515	515	34	1	481	2	Y	-0-			2

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

04	1710 X	1385	-0-	-325	-0-	80	1	1305	2	Y	-0-			1
05	1767 X	1580	-0-	-187	-0-	95	1	1485	2	Y	-0-	1 1		-0-
06	1710 X	1528	-0-	-182	-0-	90	1	1438	2	Y	-0-			-0-
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1573	-0-	-8	-0-	91	1	1482	2	Y	-0-			-0-
09	0	1561	-0-	1561	1561	92	1	1469	2	Y	-0-			-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	Y	-0-			2
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	46	1	714	2	Y	-0-	1 1		1
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	49	1	748	2	Y	-0-			1
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	2	Y	-0-			1
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	-0-			1
09	0	605	-0-	605	605	40	1	565	2	Y	-0-			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	127	1	2071	2	Y	-0-	2
05	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	129	1	2018	2	Y	-0-	1
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	117	1	1873	2	Y	-0-	1
07	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	125	1	1985	2	Y	-0-	-0-
08	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	117	1	1902	2	Y	-0-	-0-
09	0	1945	-0-	1945	1945	115	1	1829	2	Y	1	-0-
						1	9					

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 129952		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694				
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	-0-
09	0	56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 3		RRCID -> 130401		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030				
04	1950 X	1752	-0-	-198	-0-	118	1	1632	2	Y	2	14
						2	9					
05	1860 X	1805	-0-	-55	-0-	120	1	1684	2	Y	1	15
						1	9					
06	1800 X	1713	-0-	-87	-0-	109	1	1603	2	Y	1	16
						1	9					
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	114	1	1697	2	Y	1	17
						1	9					
08	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	114	1	1653	2	Y	1	18
						1	9					
09	0	1619	-0-	1619	1619	105	1	1511	2	Y	3	21
						3	9					

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #: 19		RRCID -> 130701		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085				
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	734	2	2	9	Y	2	5
05	775 N	752	-0-	-23	-0-	748	2	4	9	Y	4	9
06	750 N	707	-0-	-43	-0-	704	2	3	9	Y	3	12
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	737	2	4	9	Y	4	16
08	744 N	740	-0-	-4	-0-	736	2	4	9	Y	4	20
09	0	710	-0-	710	710	704	2	6	9	Y	5	10
											15	1

GUERRA "L"		WELL #: 7		RRCID -> 130769		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701				
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	22	1	360	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	315	-0-	-105	-0-	18	1	297	2	Y	-0-	-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	2	Y	-0-	-0-
09	0	310	-0-	310	310	18	1	292	2	Y	-0-	-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA "L"		WELL #:		6	RRCID ->	130770	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9826 - 10012
04	2370 X	1945	-0-	-425	-0-	111 1	1820 2	Y	13			14
05	2449 X	1992	-0-	-457	-0-	118 1	1856 2	Y	16	19 1		11
06	2160 X	2007	-0-	-153	-0-	117 1	1868 2	Y	20			31
07	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	131 1	2079 2	Y	14	26 1		19
08	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	124 1	2019 2	Y	16			35
09	0	1876	-0-	1876	1876	111 1	1764 2	Y	1	23 1		13

DE BARBERIO		WELL #:		1T	RRCID ->	131435	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8873 - 8926
04	960 N	845	-0-	-115	-0-	49 1	795 2	Y	1			1
05	992 N	770	-0-	-222	-0-	46 1	724 2	Y	-0-			1
06	960 N	752	-0-	-208	-0-	44 1	708 2	Y	-0-			1
07	868 N	783	-0-	-85	-0-	46 1	737 2	Y	-0-			1
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	45 1	738 2	Y	-0-			1
09	0	747	-0-	747	747	44 1	703 2	Y	-0-			1

GUERRA "L"		WELL #:		8	RRCID ->	131451	COMPL. DATE	07/26/1989	TOTAL DEPTH	10675	PERF.	8910 - 8940
04	630 N	603	-0-	-27	-0-	35 1	568 2	Y	-0-			-0-
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	37 1	581 2	Y	-0-			-0-
06	630 N	613	-0-	-17	-0-	36 1	577 2	Y	-0-			-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 2	Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	36 1	589 2	Y	-0-			-0-
09	0	600	-0-	600	600	36 1	564 2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #:		10	RRCID ->	132510	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8956 - 8983
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	133353	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	7690 - 8560
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022 - PLUGGED 04/12/2022												

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	134363	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8535 - 8619
04	480 N	282	-0-	-198	-0-	37 1	245 2	Y	-0-			2
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	35 1	550 2	Y	-0-	1 1		1
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	28 1	439 2	Y	-0-			1
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	-0-			1
08	589 N	248	-0-	-341	-0-	16 1	232 2	Y	-0-			1
09	0	203	-0-	203	203	13 1	190 2	Y	-0-			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-		-0-
05	434 X	410	-0-	-24	-0-	410	2	Y	-0-		-0-
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y	-0-		-0-
07	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
08	403 X	386	-0-	-17	-0-	386	2	Y	-0-		-0-
09	0	348	-0-	348	348	348	2	Y	-0-		-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794			
04	6420 X	5690	-0-	-730	-0-	5690	2	Y	-0-		-0-
05	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2	Y	-0-		-0-
06	5790 X	5312	-0-	-478	-0-	5312	2	Y	-0-		-0-
07	5983 X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2	Y	-0-		-0-
08	5983 X	5356	-0-	-627	-0-	5356	2	Y	-0-		-0-
09	0	5234	-0-	5234	5234	5234	2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994			
04	2640 X	2343	-0-	-297	-0-	2343	2	N	-0-		7
05	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-		7
06	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2	N	-0-		7
07	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2	N	-0-		7
08	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-		7
09	0	2578	-0-	2578	2578	2578	2	N	-0-		7

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910			
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	167	1	Y	-0-		-0-
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	173	1	Y	-0-		-0-
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-		-0-
07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	176	1	Y	-0-		-0-
08	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-		-0-
09	0	2851	-0-	2851	2851	169	1	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339			
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	Y	-0-		-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2	Y	-0-		-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-		-0-
09	0	290	-0-	290	290	290	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		8620 PERF. 7859 - 8279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20 1	122 2	Y	-0-	2
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20 1	113 2	Y	-0-	2
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	20 1	114 2	Y	-0-	2
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	24 1	133 2	Y	-0-	2
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	23 1	126 2	Y	-0-	2
09	0	133	-0-	133	133	22 1	110 2	Y	1	3
						1 9				

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8404 - 8434	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8373 - 9272	
04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	275 1	3818 2	Y	7		53
						8 9					
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	286 1	4016 2	Y	6		59
						7 9					
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	259 1	3811 2	Y	11	35 1	35
						12 9					
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	261 1	3862 2	Y	7		42
						8 9					
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	268 1	3877 2	Y	6		48
						7 9					
09	0	4003	-0-	4003	4003	259 1	3735 2	Y	8		56
						9 9					

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8171 - 8294	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 7598 - 7834	
04	1050 N	952	-0-	-98	-0-	133 1	816 2	Y	3				8
						3 9							
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	169 1	975 2	Y	1				9
						1 9							
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	176 1	1019 2	Y	3	7 1			5
						3 9							
07	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	174 1	981 2	Y	1				6
						1 9							
08	1085 N	1051	-0-	-34	-0-	163 1	886 2	Y	2				8
						2 9							
09	0	791	-0-	791	791	129 1	659 2	Y	3				11
						3 9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91 1	2	N	2	9
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	79 1	2	N	1	10
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	84 1	2	N	1	11
07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	88 1	2	N	1	12
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	90 1	2	N	1	13
09	0	1374	-0-	1374	1374	89 1	2	N	3	16

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948		
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	146 1	2	Y	3	6
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	189 1	2	Y	1	7
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	169 1	2	Y	3	4
07	1085 N	1028	-0-	-57	-0-	155 1	2	Y	1	5
08	1147 N	912	-0-	-235	-0-	142 1	2	Y	2	7
09	0	1980	-0-	1980	1980	324 1	2	Y	3	10

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741		
04	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	103 1	2	Y	-0-	22
05	1705 N	1531	-0-	-174	-0-	102 1	2	Y	-0-	22
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	92 1	2	Y	-0-	22
07	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	93 1	2	Y	-0-	22
08	1519 N	1495	-0-	-24	-0-	97 1	2	Y	-0-	22
09	0	1440	-0-	1440	1440	93 1	2	Y	2	24

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARCIA, SALVADOR B		WELL #:		22		RRCID ->		144220		COMPL. DATE		01/28/1993	
		TOTAL DEPTH		9000		PERF.		7710		-		8119	
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2	2
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	6
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2	8
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	4	9	Y	4	12
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	Y	4	16
09	0	386	-0-	386	386	386	382	2	4	9	Y	4	6

VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #:		2		RRCID ->		145377		COMPL. DATE		09/12/1992	
		TOTAL DEPTH		10400		PERF.		7452		-		7464	
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1125	2	Y	4	14
05	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	1747	2	Y	1	15
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	2073	2	Y	3	9
07	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2109	2	Y	1	10
08	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	367	1	1989	2	Y	3	13
09	0	1896	-0-	1896	1896	1896	310	1	1580	2	Y	5	18

VELA, ANTONIO		WELL #:		3		RRCID ->		145379		COMPL. DATE		12/05/2007	
		TOTAL DEPTH		8558		PERF.		7903		-		8105	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #:		3		RRCID ->		146882		COMPL. DATE		10/01/1993	
		TOTAL DEPTH		10980		PERF.		9734		-		10828	
04	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	-0-	2707	2			N	-0-	-0-
05	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	-0-	2824	2			N	-0-	-0-
06	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	-0-	2694	2			N	-0-	-0-
07	2883 X	2800	-0-	-83	-0-	-0-	2800	2			N	-0-	-0-
08	2883 X	2834	-0-	-49	-0-	-0-	2834	2			N	-0-	-0-
09	0	3026	-0-	3026	3026	3026	3026	2			N	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #:		11		RRCID ->		147100		COMPL. DATE		12/05/1989	
		TOTAL DEPTH		10700		PERF.		9414		-		9752	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #:		10		RRCID ->		148956		COMPL. DATE		03/30/2006	
		TOTAL DEPTH		8500		PERF.		7685		-		7704	
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2			Y	-0-	-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2			Y	-0-	-0-
09	0	95	-0-	95	95	95	95	2			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4200 X	3705	-0-	-495	-0-	213	1	3492	2	Y	-0-
05	4340 X	3578	-0-	-762	-0-	215	1	3363	2	Y	-0-
06	4200 X	3424	-0-	-776	-0-	201	1	3223	2	Y	-0-
07	3999 X	3422	-0-	-577	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-
08	3999 X	3348	-0-	-651	-0-	194	1	3154	2	Y	-0-
09	0	3208	-0-	3208	3208	190	1	3017	2	Y	-0-
						1	9				

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
09	0	119	-0-	119	119	119	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2		Y	-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-	-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-	-0-
07	1116 N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2		Y	-0-	-0-
08	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2		Y	-0-	-0-
09	0	839	-0-	839	839	839	2		Y	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-	-0-
05	1426 X	1378	-0-	-48	-0-	1378	2		N	-0-	-0-
06	1380 X	908	-0-	-472	-0-	908	2		N	-0-	-0-
07	1426 X	721	-0-	-705	-0-	721	2		N	-0-	-0-
08	1364 N	675	-0-	-689	-0-	675	2		N	-0-	-0-
09	0	599	-0-	599	599	599	2		N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-	-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-	-0-
07	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-	-0-
08	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
09	0	1049	-0-	1049	1049	1049	2		N	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002			
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-	-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2		N	-0-	-0-
09	0	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
07	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
08	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
09	0	8395	-0-	8395	8395	8395	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655								
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					2
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					2
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					2
08	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					2
09	0	1339	-0-	1339	1339	1339	2			N	-0-					2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837								
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	0	128	-0-	128	128	128	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		-0-
06	1230 N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2		N	-0-		-0-
08	1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
09	0	1200	-0-	1200	1200	1200	2		N	-0-		-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3170	2	7 9	N	6		16
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3242	2	32 9	N	29	32 1	13
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2855	2	14 9	N	13		26
07	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2898	2	11 9	N	10		36
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2770	2	13 9	N	12	28 1	20
09	0	2912	-0-	2912	2912	2888	2	24 9	N	22	29 1	13

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
05	775 N	143	-0-	-632	-0-	143	2		N	-0-		-0-
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	688	2		N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		-0-
09	0	431	-0-	431	431	431	2		N	-0-		-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
04	7560 X	7249	-0-	-311	-0-	7240	2	9 9	N	8		34
05	6944 X	6823	-0-	-121	-0-	6779	2	44 9	N	40	43 1	31
06	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6946	2	20 9	N	18		49
07	7502 X	6882	-0-	-620	-0-	6868	2	14 9	N	13		62
08	7502 X	7067	-0-	-435	-0-	7049	2	18 9	N	16	39 1	39
09	0	7396	-0-	7396	7396	7362	2	34 9	N	31	40 1	30

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
04	17970 X	16637	-0-	-1333	-0-	16625	2	12 9	N	11		44
05	17391 X	17363	-0-	-28	-0-	17307	2	56 9	N	51	55 1	40
06	16890 X	16570	-0-	-320	-0-	16546	2	24 9	N	22		62
07	17453 X	16870	-0-	-583	-0-	16855	2	15 9	N	14		76
08	17453 X	16953	-0-	-500	-0-	16930	2	23 9	N	21	49 1	48
09	0	16381	-0-	16381	16381	16339	2	42 9	N	38	51 1	35

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					1
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					1
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-					1
07	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					1
08	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					1
09	0	665	-0-	665	665	665	2			N	-0-					1

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

04	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	232	1	3788	2	Y	-0-					1
05	4402 X	4008	-0-	-394	-0-	240	1	3768	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	4260 X	4051	-0-	-209	-0-	238	1	3813	2	Y	-0-					-0-
07	4216 X	4155	-0-	-61	-0-	246	1	3909	2	Y	-0-					-0-
08	4216 X	4121	-0-	-95	-0-	239	1	3882	2	Y	-0-					-0-
09	0	3862	-0-	3862	3862	229	1	3632	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	0	655	-0-	655	655	655	2			N	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 7834 - 9174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1230 N	1088	-0-	-142	-0-	1078	2	10	9	N	9			26
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1840	2	48	9	N	44	46	1	24
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1719	2	21	9	N	19			43
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1389	2	15	9	N	14			57
08	1891 N	1367	-0-	-524	-0-	1347	2	20	9	N	18	42	1	33
09	0	1346	-0-	1346	1346	1310	2	36	9	N	33	44	1	22

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 10134 - 10162				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 10780 - 7720				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715		PERF. 8096 - 8108				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731		PERF. 9630 - 10340				
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	0	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 10251 - 10298				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 8466 - 8514				
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
08	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09	0	537	-0-	537	537	537	2			N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	2850 X	1883	-0-	-967	-0-	108 1	1763 2	Y	11		60
05	2945 X	1925	-0-	-1020	-0-	115 1	1796 2	Y	13	45 1	28
06	2550 X	2009	-0-	-541	-0-	117 1	1874 2	Y	16		44
07	2232 X	2005	-0-	-227	-0-	118 1	1876 2	Y	10	31 1	23
08	2046 X	1991	-0-	-55	-0-	115 1	1862 2	Y	13		36
09	0	1972	-0-	1972	1972	117 1	1854 2	Y	1	22 1	15

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218		
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		Y	-0-		-0-
05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-		-0-
06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		Y	-0-		-0-
07	2325 N	1800	-0-	-525	-0-	1800 2		Y	-0-		-0-
08	2294 N	1690	-0-	-604	-0-	1690 2		Y	-0-		-0-
09	0	2197	-0-	2197	2197	2197 2		Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845		
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-		-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332 2		N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		N	-0-		-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		N	-0-		-0-
09	0	281	-0-	281	281	281 2		N	-0-		-0-

VELA, SERAPIO B		WELL #: 27		RRCID -> 173977		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348		
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	60 1	367 2	Y	-0-		1
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 2	Y	-0-		1
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	52 1	302 2	Y	-0-	1 1	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	37 1	207 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	166	27 1	138 2	Y	1		1

SERAPIO VELA E		WELL #: 25		RRCID -> 175682		COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E		WELL #: 26		RRCID -> 178055		COMPL. DATE 01/13/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARCIA, SALVADOR B		WELL #:		25	RRCID ->	179792	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	7990 - 9086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		1350 N	1174	-0-	-176	-0-	1172 2	2 9	Y	2			2
05		1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1306 2	4 9	Y	4			6
06		1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1388 2	2 9	Y	2			8
07		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1373 2	4 9	Y	4			12
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1347 2	4 9	Y	4			16
09		0	1269	-0-	1269	1269	1263 2	6 9	Y	5	15 1		6

VELA, SERAPIO HEIRS B				WELL #:	23	RRCID ->	180943	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8222 - 9137
04		330 N	293	-0-	-37	-0-	41 1	251 2	Y	1			18
							1 9						
05		341 N	197	-0-	-144	-0-	29 1	167 2	Y	1			19
							1 9						
06		330 N	144	-0-	-186	-0-	21 1	121 2	Y	2	3 1		18
							2 9						
07		310 N	203	-0-	-107	-0-	30 1	172 2	Y	1			19
							1 9						
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	38 1	207 2	Y	1			20
							1 9						
09		0	36	-0-	36	36	6 1	29 2	Y	1			21
							1 9						

LOPEZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	182700	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7503 - 8230
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	133 1	879 2	N	4			89
							4 9						
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	59 1	908 2	N	-0-			89
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 1	889 2	N	5			94
							6 9						
07		1023 N	959	-0-	-64	-0-	61 1	898 2	N	-0-			94
08		961 N	960	-0-	-1	-0-	61 1	899 2	N	-0-			94
09		0	773	-0-	773	773	51 1	721 2	N	1			95
							1 9						

VELA, OSCAR				WELL #:	2	RRCID ->	183138	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	8188 - 8397
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	98 1	650 2	N	1			23
							1 9						
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	43 1	666 2	N	-0-			23
06		740 N	740	-0-	-0-	-0-	45 1	695 2	N	-0-			23
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	50 1	736 2	N	2			25
							2 9						
08		771 N	771	-0-	-0-	-0-	49 1	722 2	N	-0-			25
09		0	649	-0-	649	649	42 1	605 2	N	2			27
							2 9						

VELA ESTATE				WELL #:	19	RRCID ->	202187	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8564 - 8588
04		1200 X	699	-0-	-501	-0-	699 2		N	-0-			-0-
05		1457 X	680	-0-	-777	-0-	680 2		N	-0-			-0-
06		1410 X	973	-0-	-437	-0-	973 2		N	-0-			-0-
07		1457 X	1168	-0-	-289	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
08		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
09		0	1488	-0-	1488	1488	1488 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	2370 X	2171	-0-	-199	-0-	2171	2	N	-0-		-0-	
05	2294 X	2247	-0-	-47	-0-	2247	2	N	-0-		-0-	
06	2220 X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2	N	-0-		-0-	
07	2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2204	2	N	-0-		-0-	
08	2232 N	2109	-0-	-123	-0-	2109	2	N	-0-		-0-	
09	0	2196	-0-	2196	2196	2196	2	N	-0-		-0-	

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186				
04	1110 N	848	-0-	-262	-0-	848	2	N	-0-		21	
05	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2	N	-0-		21	
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		21	
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		21	
08	1023 N	673	-0-	-350	-0-	673	2	N	-0-		21	
09	0	650	-0-	650	650	650	2	N	-0-		21	

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2	Y	-0-		11	
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	Y	-0-		11	
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2	Y	-0-		11	
07	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2	Y	-0-		11	
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2	Y	-0-		11	
09	0	285	-0-	285	285	285	2	Y	-0-		11	

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	Y	6	12	1	23
						7	9					
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	5			28
						6	9					
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	7	12	1	23
						8	9					
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	Y	4			27
						4	9					
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	5	23	1	9
						6	9					
09	0	307	-0-	307	307	20	1	Y	5			14
						6	9					

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	316	1	Y	8			34
						9	9					
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			34
06	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	10			44
						11	9					
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	51			95
						56	9					
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	140	1	Y	5			100
						6	9					
09	0	1899	-0-	1899	1899	124	1	Y	-0-			100

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031		PERF. 8280 - 8426						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3209	-0-	209	209	415	1	2740	2	Y	49	46	1		98	
05	2271 N	2062	-0-	-209	-0-	54	9	1906	2	Y	30				128	
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	123	1	1263	2	Y	30	48	1		110	
07	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	33	9	1222	2	Y	14				124	
08	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	Y	20	93	1		51	
09	0	1140	-0-	1140	1140	15	9	1046	2	Y	19				70	
						73	1									
						21	9									
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7462 - 7498						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8070 - 8310						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3	
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5464 - 8592						
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	64	1	423	2	Y	-0-				-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-				-0-	
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	27	1	409	2	Y	-0-				-0-	
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-				-0-	
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	2	Y	-0-				-0-	
09	0	365	-0-	365	365	24	1	341	2	Y	-0-				-0-	
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515						
04	750 N	520	-0-	-230	-0-	520	2			Y	-0-				2	
05	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2			Y	-0-				2	
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-				2	
07	527 N	343	-0-	-184	-0-	343	2			Y	-0-				2	
08	527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			Y	-0-				2	
09	0	275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-				2	
RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630						
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	70	1	462	2	Y	-0-				-0-	
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-				-0-	
06	420 N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	2	Y	-0-				-0-	
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	27	1	393	2	Y	-0-				-0-	
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	27	1	392	2	Y	-0-				-0-	
09	0	372	-0-	372	372	24	1	348	2	Y	-0-				-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	113	1	747	2	Y	14	26	1		52
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	15	9	48	1	Y	12				64
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	13	9	48	1	Y	17	26	1		55
07	806 N	742	-0-	-64	-0-	19	9	47	1	Y	8				63
08	806 N	791	-0-	-15	-0-	9	9	49	1	Y	12	52	1		23
09	0	692	-0-	692	692	13	9	45	1	Y	11				34
						12	9								
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-				-0-
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
06	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-				-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-				-0-
09	0	1499	-0-	1499	1499	1499	2			N	-0-				-0-
DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462						
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	185	1	1223	2	Y	22	44	1		78
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	24	9	72	1	Y	17				95
06	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	19	9	68	1	Y	24	41	1		78
07	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	26	9	73	1	Y	13				91
08	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	14	9	75	1	Y	18	81	1		28
09	0	1024	-0-	1024	1024	20	9	66	1	Y	17				45
						19	9								
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	N	1				2
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	1	9	19	1	N	-0-				2
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-	2	1		-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-				-0-
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-				-0-
09	0	277	-0-	277	277	18	1	259	2	N	-0-				-0-
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894						
04	3630 X	3498	-0-	-132	-0-	844	1	2654	2	N	-0-				-0-
05	3751 X	3383	-0-	-368	-0-	844	1	2539	2	N	-0-				-0-
06	3630 X	3448	-0-	-182	-0-	844	1	2604	2	N	-0-				-0-
07	3751 X	3256	-0-	-495	-0-	835	1	2421	2	N	-0-				-0-
08	3751 X	3389	-0-	-362	-0-	839	1	2550	2	N	-0-				-0-
09	0	3381	-0-	3381	3381	842	1	2539	2	N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	562	2	83	9	75	81
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	8	89
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	535	2	102	9	93	49
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	516	2	84	9	76	125
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	472	2	80	9	73	31
09	0	557	-0-	557	557	435	2	122	9	111	142

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958		
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-	-0-
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-	-0-
09	0	79	-0-	79	79	79	2		N	-0-	-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554		
04	2910 X	2661	-0-	-249	-0-	153	1	2505	2	3	12
05	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	143	1	2246	2	Y	12
06	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	166	1	2665	2	Y	12
07	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	12
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	161	1	2607	2	Y	13
09	0	2694	-0-	2694	2694	159	1	2535	2	Y	13

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436		
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	104	1	690	2	Y	39
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	49
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	41
07	775 N	710	-0-	-65	-0-	45	1	656	2	Y	49
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	652	2	Y	13
09	0	645	-0-	645	645	42	1	592	2	Y	23

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432		
04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-	-0-
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-	-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
09	0	701	-0-	701	701	701	2		N	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 2		RRCID -> 224786		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710		
04	4260 X	3539	-0-	-721	-0-	3436	2	103	9	94	170
05	4309 X	4221	-0-	-88	-0-	4212	2	9	9	8	87
06	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3656	2	3	9	3	34
07	3999 X	3117	-0-	-882	-0-	3114	2	3	9	3	37
08	4216 X	3819	-0-	-397	-0-	3806	2	13	9	12	27
09	0	3385	-0-	3385	3385	3377	2	8	9	7	34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	39	1	644	2	N	2		6
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	N	-0-		6
06	780 N	775	-0-	-5	-0-	48	1	727	2	N	-0-	6 1	-0-
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	N	-0-		-0-
08	868 N	700	-0-	-168	-0-	44	1	656	2	N	-0-		-0-
09	0	653	-0-	653	653	43	1	610	2	N	-0-		-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536				
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	127	1	841	2	Y	15	33 1	61
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	13		74
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1038	2	Y	24	32 1	66
07	1023 N	630	-0-	-393	-0-	40	1	582	2	Y	7		73
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	Y	17	63 1	27
09	0	829	-0-	829	829	53	1	762	2	Y	13		40

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658				
04	9480 X	8672	-0-	-808	-0-	8637	2	35	9	N	32		62
05	9393 X	8992	-0-	-401	-0-	8974	2	18	9	N	16	7 1	71
06	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9316	2	33	9	N	30		101
07	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8954	2	15	9	N	14		115
08	8990 X	8798	-0-	-192	-0-	8702	2	96	9	N	87	178 1	24
09	0	8723	-0-	8723	8723	8692	2	31	9	N	28		52

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726				
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2867	2	Y	3		9
05	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	181	1	2842	2	Y	-0-		9
06	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	172	1	2753	2	Y	-0-		9
07	3069 X	3041	-0-	-28	-0-	180	1	2860	2	Y	1		10
08	3069 X	3008	-0-	-61	-0-	175	1	2832	2	Y	1		11
09	0	2877	-0-	2877	2877	170	1	2707	2	Y	-0-		11

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808				
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-		-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2			N	-0-		-0-
07	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2			N	-0-		-0-
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-		-0-
09	0	778	-0-	778	778	778	2			N	-0-		-0-

LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428				
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-		4
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-		4
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-		4
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		4
09	0	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-		4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570									
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	48 1	781 2			N	3					6
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894 2			N	-0-					6
06		919 N	919	-0-	-0-	-0-	56 1	863 2			N	-0-	6 1				-0-
07		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 2			N	-0-					-0-
08		961 N	768	-0-	-193	-0-	49 1	719 2			N	-0-					-0-
09		0	773	-0-	773	-0-	51 1	722 2			N	-0-					-0-

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652									
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	9					37
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	18 1				28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					33
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					38
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					45
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295									
04		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2				Y	-0-					1
05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2				Y	-0-					1
*06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1599 2	18 9			Y	16					17
*07		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 2				Y	-0-					17
*08		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2				Y	-0-					17
09		0	2606	-0-	2606	-0-	2606 2				Y	-0-					17

SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384									
04		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	315 1	5130 2			N	15					64
05		5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	338 1	5237 2			N	-0-					64
06		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	349 1	5366 2			N	-0-	48 1				16
07		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	376 1	5522 2			N	-0-					16
08		6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	395 1	5846 2			N	-0-					16
09		0	5501	-0-	5501	-0-	360 1	5141 2			N	-0-					16

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438									
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2			N	-0-					20
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2			N	1					21
06		90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2			N	-0-					21
07		93 N	33	-0-	-60	-0-	2 1	31 2			N	-0-					21
08		93 N	11	-0-	-82	-0-	1 1	10 2			N	-0-					21
09		0	11	-0-	11	-0-	1 1	10 2			N	-0-					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-				-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-				-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	116	1	1775	2	N	-0-				-0-
07	3100 N	7461	-0-	4361	4361	475	1	6986	2	N	-0-				-0-
08	3100 N	4293	-0-	1193	5554	272	1	4021	2	N	-0-				-0-
09	0	3078	-0-	3078	8632	202	1	2876	2	N	-0-				-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

04	1560 N	1199	-0-	-361	-0-	1198	2	1	9	Y	1				12
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1837	2	2	9	Y	2				14
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1928	2	1	9	Y	1				15
07	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	2	3	9	Y	3	14	1		4
08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017	2	1	9	Y	1				5
09	0	1409	-0-	1409	1409	1407	2	2	9	Y	2				7

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

04	2490 N	2175	-0-	-315	-0-	286	1	1889	2	Y	-0-				11
05	2573 N	2132	-0-	-441	-0-	129	1	2003	2	Y	-0-	3	1		8
06	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	128	1	1961	2	Y	-0-				8
07	2263 N	2215	-0-	-48	-0-	141	1	2074	2	Y	-0-				8
08	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	149	1	2213	2	Y	-0-				8
09	0	1824	-0-	1824	1824	119	1	1704	2	Y	1				9

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				5
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				5
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	N	-0-				17
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	N	-0-				17
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-				17
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-				17
08	341 N	340	-0-	-1	-0-	22	1	318	2	N	-0-				17
09	0	298	-0-	298	298	20	1	278	2	N	-0-				17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

04	1080 N	841	-0-	-239	-0-	841	2			N	-0-				-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-				-0-
06	1080 N	675	-0-	-405	-0-	675	2			N	-0-				-0-
07	868 N	439	-0-	-429	-0-	439	2			N	-0-				-0-
08	992 N	569	-0-	-423	-0-	569	2			N	-0-				-0-
09	0	613	-0-	613	613	613	2			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN				WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646				
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	1					2
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	N	-0-					2
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-	2	1			-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	955	2	N	-0-					-0-
09	0	624	-0-	-0-	624	41	1	583	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A"				WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743				
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	172	1	2807	2	N	9					95
05	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	79	1	1222	2	N	-0-					95
*06	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	N	-0-	30	1			65
*07	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	N	-0-					65
*08	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	N	-0-					65
09	0	3433	-0-	-0-	3433	225	1	3208	2	N	-0-					61

GALO				WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756				
04	1380 N	1326	-0-	-54	-0-	1296	2	30	9	N	27					95
05	1426 N	1357	-0-	-69	-0-	1331	2	26	9	N	24	49	1			70
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18					88
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1366	2	19	9	N	17					105
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1367	2	23	9	N	21					126
09	0	1269	-0-	-0-	1269	1266	2	3	9	N	3					129

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD				WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 8148 - 9276				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008			TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-		1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-		1
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-		1
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2		Y	-0-		-0-
09	0	128	-0-	128	-0-	128	2		Y	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950			
04	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2667	2	2 9	Y	2		19
05	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3134	2	4 9	Y	4		23
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2995	2	2 9	Y	2		25
07	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3007	2	4 9	Y	4	20 1	9
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2984	2	1 9	Y	1		10
09	0	2732	-0-	2732	-0-	2732	2	4 9	Y	4		14

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939			
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2 9	Y	2		10
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1716	2	2 9	Y	2		12
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777	2	1 9	Y	1		13
07	1829 N	1665	-0-	-164	-0-	1662	2	3 9	Y	3	12 1	4
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1 9	Y	1		5
09	0	1413	-0-	1413	-0-	1411	2	2 9	Y	2		7

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640			
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	2776	2	3 9	Y	3		19
05	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	2820	2	4 9	Y	4		23
06	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3002	2	2 9	Y	2		25
07	3007 X	2828	-0-	-179	-0-	2824	2	4 9	Y	4	21 1	8
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3079	2	1 9	Y	1		9
09	0	2722	-0-	2722	-0-	2718	2	4 9	Y	4		13

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134			
04	8940 X	8577	-0-	-363	-0-	493	1	8067	2	Y	15	19
						17	9					
05	9382 X	9382	-0-	-0-	-0-	561	1	8799	2	Y	20	27 1
						22	9					
06	8940 X	8843	-0-	-97	-0-	518	1	8300	2	Y	23	35
						25	9					
07	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	565	1	8986	2	Y	16	32 1
						18	9					
08	9284 X	9284	-0-	-0-	-0-	538	1	8725	2	Y	19	38
						21	9					
09	0	9017	-0-	9017	-0-	529	1	8416	2	Y	65	69 1
						72	9					

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 11		RRCID -> 244500		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485			
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	2	2 9	Y	2		14
05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3 9	Y	3		17
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2170	2	2 9	Y	2		19
07	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2210	2	3 9	Y	3	15 1	7
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1 9	Y	1		8
09	0	2141	-0-	2141	-0-	2138	2	3 9	Y	3		11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 13		RRCID -> 244501		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8176 - 8498	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				-0-
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2				-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2				-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	325	2	1	9	1	1
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				-0-
09	0	349	-0-	349	-0-	349	2	1	9	1	1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 244624		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 9348		PERF. 8405 - 8645	
04	1710 N	1472	-0-	-238	-0-	85	1	1385	2	N	2
						2	9				22
05	1767 N	1485	-0-	-282	-0-	90	1	1393	2	N	2
						2	9				24
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	94	1	1441	2	N	-0-
07	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	92	1	1354	2	N	-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	96	1	1422	2	N	3
						3	9				27
09	0	1446	-0-	1446	1446	94	1	1343	2	N	8
						9	9				35

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 245559		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 8366 - 8542	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8525 - 8554	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-
06	150 N	97	-0-	-53	-0-	6	1	91	2	N	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	N	-0-
09	0	105	-0-	105	105	7	1	97	2	N	1
						1	9				22

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7734 - 8425	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	N	-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	N	-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	N	-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59	1	866	2	N	-0-
08	837 N	759	-0-	-78	-0-	48	1	711	2	N	-0-
09	0	677	-0-	677	677	44	1	633	2	N	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8242 - 8270	
04	150 N	41	-0-	-109	-0-	2	1	39	2	N	-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	N	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-
09	0	184	-0-	184	184	12	1	172	2	N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	180 1	2932 2	N	4		38
05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	205 1	3170 2	N	7		45
06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	201 1	3093 2	N	-0-		45
07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	202 1	2967 2	N	-0-		45
08	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	208 1	3084 2	N	5		50
09	0	2824	-0-	2824	2824	184 1	2622 2	N	16		66

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716		
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	133 1	876 2	N	-0-		57
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56 1	862 2	N	7		64
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	71 1	1099 2	N	-0-		64
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	81 1	1197 2	N	-0-		64
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77 1	1139 2	N	-0-		64
09	0	1004	-0-	1004	1004	66 1	938 2	N	-0-		64

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678		
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	154 1	2508 2	N	6		134
05	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	125 1	1940 2	N	-0-		134
06	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	114 1	1754 2	N	-0-	25 1	109
07	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	78 1	1140 2	N	-0-		109
08	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	103 1	1526 2	N	11		120
09	0	1729	-0-	1729	1729	112 1	1602 2	N	14		134

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304		
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9	Y	1		7
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316 2	2 9	Y	2		9
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1310 2	1 9	Y	1		10
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1330 2	2 9	Y	2	10 1	2
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 2	1 9	Y	1		3
09	0	1200	-0-	1200	1200	1198 2	2 9	Y	2		5

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726		
04	1680 N	1070	-0-	-610	-0-	141 1	929 2	N	-0-		12
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	110 1	1707 2	N	66		78
06	1650 N	1168	-0-	-482	-0-	73 9	1094 2	N	3		81
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	71 1	1448 2	N	2		83
08	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	3 9	1604 2	N	1		84
09	0	873	-0-	873	873	108 1	816 2	N	-0-		84

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	211	1	3449	2	Y	41		80
						45	9						
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	222	1	3473	2	Y	51	84 1	47
						56	9						
06	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	219	1	3504	2	Y	61		108
						67	9						
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	225	1	3576	2	Y	39	91 1	56
						43	9						
08	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	215	1	3486	2	Y	49		105
						54	9						
09	0	3674	-0-	3674	3674	217	1	3456	2	Y	1	71 1	35
						1	9						
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990				
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	Y	1		8
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1		9
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1		10
07	837 N	763	-0-	-74	-0-	762	2	1	9	Y	1	5 1	6
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-		6
09	0	738	-0-	738	738	737	2	1	9	Y	1		7
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118				
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781	2	1	9	Y	1		7
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1		8
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	570	2			Y	-0-		8
07	806 N	553	-0-	-253	-0-	552	2	1	9	Y	1	5 1	4
08	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2			Y	-0-		4
09	0	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1		5
ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012				
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	982	1	3654	2	N	-0-		-0-
05	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	999	1	3413	2	N	-0-		-0-
06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	971	1	3201	2	N	-0-		-0-
07	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	973	1	3239	2	N	-0-		-0-
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	923	1	3244	2	N	-0-		-0-
09	0	3934	-0-	3934	3934	898	1	3036	2	N	-0-		-0-
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017				
04	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2		14
05	2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2554	2	3	9	Y	3		17
06	2640 X	2563	-0-	-77	-0-	2561	2	2	9	Y	2		19
07	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	2707	2	4	9	Y	4	19 1	4
08	2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2657	2	1	9	Y	1		5
09	0	2598	-0-	2598	2598	2594	2	4	9	Y	4		9
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917				
04	660 N	219	-0-	-441	-0-	219	2			Y	-0-		4
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-		4
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-		4
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-	2 1	2
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-		2
09	0	204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-		2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		1
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-		1
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		1
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-	1 1	-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2	N	-0-		-0-
09	0	182	-0-	182	-0-	182 2	N	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581		
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	783 2	1 9 Y	1		8
05	775 N	733	-0-	-42	-0-	732 2	1 9 Y	1		9
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9 Y	1		10
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	841 2	1 9 Y	1	6 1	5
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2		-0-		5
09	0	721	-0-	721	-0-	720 2	1 9 Y	1		6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881		
04	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	1857 2	2 9 Y	2		18
05	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1904 2	2 9 Y	2		20
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2024 2	1 9 Y	1		21
07	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1989 2	3 9 Y	3	15 1	9
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1983 2	1 9 Y	1		10
09	0	2101	-0-	2101	-0-	2098 2	3 9 Y	3		13

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887		
04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	106 1	1733 2 Y	-0-		-0-
05	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	111 1	1733 2 Y	-0-		-0-
06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	107 1	1722 2 Y	-0-		-0-
07	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	119 1	1888 2 Y	-0-		-0-
08	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	113 1	1834 2 Y	-0-		-0-
09	0	1957	-0-	1957	-0-	116 1	1841 2 Y	-0-		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430		
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	7 1	115 2 N	-0-		79
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	8 1	118 2 N	-0-		79
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	8 1	120 2 N	-0-	1 1	78
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2 N	-0-		78
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 2 N	-0-		78
09	0	133	-0-	133	-0-	9 1	124 2 N	-0-		78

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	3800	-0-	-1270	-0-	805	1	2995	2	N	-0-			9
05	5239 X	3381	-0-	-1858	-0-	766	1	2615	2	N	-0-			9
06	4290 X	3298	-0-	-992	-0-	767	1	2531	2	N	-0-			9
07	4433 X	3341	-0-	-1092	-0-	772	1	2569	2	N	-0-			9
08	4278 X	3796	-0-	-482	-0-	839	1	2947	2	N	9			18
						10	9							
09	0	3740	-0-	3740	3740	854	1	2886	2	N	-0-			18

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	237	1	3864	2	N	33			74
						36	9							
05	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	252	1	3900	2	N	25			99
						28	9							
06	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	246	1	3773	2	N	20			119
						22	9							
07	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	269	1	3952	2	N	27			146
						30	9							
08	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	256	1	3796	2	N	23			169
						25	9							
09	0	3719	-0-	3719	3719	244	1	3475	2	N	-0-			169

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	1			20
						1	9							
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	803	2	N	5			25
						6	9							
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	N	-0-			25
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	767	2	N	-0-			25
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	52	1	768	2	N	1			26
						1	9							
09	0	745	-0-	745	745	48	1	693	2	N	4			30
						4	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	224	1	3642	2	N	1		7
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	228	1	3541	2	N	1		8
06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233	1	3576	2	N	-0-		8
07	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	252	1	3698	2	N	-0-		8
08	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	260	1	3849	2	N	1		9
09	0	3638	-0-	3638	3638	238	1	3398	2	N	2		11

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	294	1	4787	2	N	-0-		-0-
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	317	1	4909	2	N	-0-		-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	308	1	4736	2	N	-0-		-0-
07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	329	1	4837	2	N	-0-		-0-
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	329	1	4878	2	N	-0-		-0-
09	0	4618	-0-	4618	4618	302	1	4316	2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

04	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	506	1	8240	2	N	2	65 1	17
05	8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	530	1	8206	2	N	5		22
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	621	1	9547	2	N	-0-		22
07	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	587	1	8629	2	N	20		42
08	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	596	1	8821	2	N	1		43
09	0	8636	-0-	8636	8636	564	1	8041	2	N	28		71

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	227	1	3689	2	N	-0-		8
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	241	1	3739	2	N	-0-		8
06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	240	1	3687	2	N	-0-		8
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	239	1	3514	2	N	-0-		8
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	236	1	3500	2	N	-0-		8
09	0	3563	-0-	3563	3563	233	1	3330	2	N	-0-		8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

04	14795 X	14795	-0-	-0-	-0-	856	1	13933	2	N	5	125 1	115
05	15351 X	15351	-0-	-0-	-0-	927	1	14370	2	N	49		164
06	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-	948	1	14564	2	N	-0-		164
07	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	993	1	14584	2	N	-0-		164
08	14932 X	14932	-0-	-0-	-0-	944	1	13985	2	N	3		167
09	0	14390	-0-	14390	14390	937	1	13361	2	N	84		251

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178															
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-			15
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	11	1	4
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			4
08		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			4
*09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-			4

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098															
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			2
05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	-0-			2
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-			2
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-			2
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	7	1	34	2	N	-0-			2
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	7	1	32	2	N	-0-			2

MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236															
04		90 N	73	-0-	-17	-0-	17	1	56	2	Y	-0-			45
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			45
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			45
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	Y	-0-			45
08		106 N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	Y	-0-			45
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	Y	-0-			45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265															
04		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	123	1	2052	2	Y	-0-			6
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	110	1	2068	2	Y	-0-			6
06		2040 N	1842	-0-	-198	-0-	89	1	1741	2	Y	11	8	1	9
							12	9							
07		2108 N	1460	-0-	-648	-0-	62	1	1398	2	Y	-0-			9
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	121	1	2069	2	Y	3			12
							3	9							
*09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	116	1	1938	2	Y	2			14
							2	9							

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3360 X	1775	-0-	-1585	-0-	101	1	1674	2	Y	66
05	3472 X	1815	-0-	-1657	-0-	92	1	1723	2	Y	66
06	3360 X	1643	-0-	-1717	-0-	80	1	1555	2	Y	67
07	3131 X	1032	-0-	-2099	-0-	8	9				
08	2201 X	1528	-0-	-673	-0-	44	1	988	2	Y	67
09	1770 X	1496	-0-	-274	-0-	84	1	1442	2	Y	69
						2	9				
						84	1	1411	2	Y	70
						1	9				

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021											

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484		
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	185	1	3076	2	Y	9
05	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	169	1	3165	2	Y	9
06	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	122	1	2377	2	Y	13
07	3100 X	1937	-0-	-1163	-0-	17	9				
08	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	2	Y	13
*09	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	198	1	3401	2	Y	18
						6	9				
						179	1	3002	2	Y	21
						3	9				

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	1104	-0-	1104	1104	54	1	1047	2	Y	1
07	T. A.	399	-0-	399	1503	3	9				
08	T. A.	1228	-0-	1228	2731	17	1	382	2	Y	1
09	T. A.	1098	-0-	1098	3829	68	1	1158	2	Y	3
						2	9				
						62	1	1036	2	Y	3

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464		
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-
05	465 N	456	-0-	-9	-0-	23	1	433	2	Y	-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	19	1	372	2	Y	1
07	465 N	116	-0-	-349	-0-	3	9				
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	5	1	111	2	Y	1
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1

GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704		
04	2850 X	1036	-0-	-1814	-0-	207	1	829	2	Y	26
05	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	224	1	2345	2	Y	26
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	201	1	2704	2	Y	26
07	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	223	1	2909	2	Y	26
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	187	1	2721	2	Y	26
09	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	168	1	2347	2	Y	26

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	2	Y	-0-			1
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	Y	-0-			1
06	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	65	1	1113	2	Y	1			2
07	1612 N	973	-0-	-639	-0-	41	1	932	2	Y	-0-			2
08	1488 N	1208	-0-	-280	-0-	68	1	1140	2	Y	-0-			2
09	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	71	1	1091	2	Y	-0-			2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985					
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880					
04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	126	1	2098	2	Y	31			133
05	2418 N	2099	-0-	-319	-0-	106	1	1993	2	Y	-0-			133
06	2400 N	1682	-0-	-718	-0-	81	1	1586	2	Y	14	108 1		39
07	2325 N	1260	-0-	-1065	-0-	53	1	1207	2	Y	-0-			39
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	126	1	2157	2	Y	4			43
*09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	2	Y	2			45

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565					
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			49
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			49
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			49
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-			49
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	Y	-0-			49
*09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	2	Y	-0-			49

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	N	-0-		29
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	N	-0-		29
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	3	2 1	30
07	558 N	363	-0-	-195	-0-	15	1	348	2	N	-0-		30
08	496 N	427	-0-	-69	-0-	23	1	403	2	N	1		31
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	1	9	16	1	N	10		41
						11	9						

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

04	T. A.	89	-0-	89	89	20	1	69	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	5	-0-	5	94	5	2			Y	-0-		-0-
06	T. A.	6	-0-	6	100	1	1	5	2	Y	-0-		-0-
07	108 X	8	-0-	-100	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-

SMITH, A. H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	Y	13		47
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	14	9						
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-		47
07	992 N	692	-0-	-300	-0-	49	1	958	2	Y	8	40 1	15
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	9	9						
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-		15
*09						65	1	1119	2	Y	2		17
						2	9						
						65	1	1083	2	Y	-0-		17

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

04	1680 N	1601	-0-	-79	-0-	121	1	1480	2	N	-0-		56
05	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	109	1	1275	2	N	-0-		56
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	2	N	-0-	52 1	4
07	1643 N	592	-0-	-1051	-0-	45	1	547	2	N	-0-		4
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	132	1	1498	2	N	-0-		4
09	1530 N	1344	-0-	-186	-0-	120	1	1224	2	N	-0-		4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

04	3060 X	2818	-0-	-242	-0-	213	1	2605	2	N	-0-		17
05	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	228	1	2660	2	N	37		54
06	2970 X	2807	-0-	-163	-0-	41	9						
07	2945 X	1939	-0-	-1006	-0-	218	1	2514	2	N	68	103 1	19
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	75	9						
09	2820 X	2777	-0-	-43	-0-	147	1	1792	2	N	-0-		19
						263	1	2981	2	N	-0-		19
						247	1	2530	2	N	-0-		19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 216616		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	9	1	152	2	N	-0-	15		
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-	15		
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	89	2	N	1	15		
						1	9				1	1		
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	2	N	-0-	15		
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-	15		
*09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	1	16		
						1	9							

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466					
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	167	1	2048	2	N	-0-	44		
05	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	177	1	2061	2	N	-0-	44		
06	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	146	1	1682	2	N	14	54		
						15	9				4	1		
*07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	135	1	1646	2	Y	51	48	7	3
						56	9							
08	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	209	1	2372	2	Y	-0-	3		
*09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1980	2	Y	-0-	3		

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966					
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	136	1	2270	2	Y	-0-	10		
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	125	1	2335	2	Y	-0-	10		
06	2310 N	2210	-0-	-100	-0-	107	1	2089	2	Y	13	9	1	14
						14	9							
07	2387 N	1975	-0-	-412	-0-	83	1	1892	2	Y	-0-	14		
08	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	142	1	2440	2	Y	-0-	14		
*09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	133	1	2224	2	Y	2	16		
						2	9							

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900					
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	-0-	1		
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	-0-	1		
06	420 N	342	-0-	-78	-0-	17	1	324	2	N	1	1	1	
						1	9							
07	527 N	435	-0-	-92	-0-	18	1	417	2	N	-0-	1		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-	1		
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	1	2		
						1	9							

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662					
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	180	1	2207	2	N	-0-	98		
05	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	197	1	2294	2	N	-0-	98		
*06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	150	1	1729	2	Y	-0-	91	1	7
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	124	1	1513	2	Y	-0-	7		
08	3100 N	3170	-0-	70	70	257	1	2913	2	Y	-0-	7		
*09	2424 N	2354	-0-	-70	-0-	209	1	2145	2	Y	-0-	7		

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	7200 X	6639	-0-	-561	-0-	376	1	6263	2	N	-0-	50
05	7285 X	6182	-0-	-1103	-0-	313	1	5869	2	N	-0-	50
*06	7050 X	4708	-0-	-2342	-0-	229	1	4479	2	Y	-0-	23
07	7130 X	5408	-0-	-1722	-0-	228	1	5180	2	Y	-0-	23
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	436	1	7478	2	Y	2	25
09	6630 X	5842	-0-	-788	-0-	328	1	5508	2	Y	5	30
						2	9					
						6	9					

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720				
04	1440 N	1319	-0-	-121	-0-	100	1	1219	2	N	-0-	2
05	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	110	1	1283	2	N	-0-	2
06	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	112	1	1291	2	Y	5	4
						6	9					
07	1364 N	949	-0-	-415	-0-	72	1	877	2	Y	-0-	4
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	138	1	1566	2	Y	-0-	4
*09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	129	1	1322	2	Y	-0-	4

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958				
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
06	240 N	171	-0-	-69	-0-	170	2	1	9	N	1	1
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-	1
*08	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-	-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724				
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	138	1	1691	2	N	-0-	38
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1589	2	N	-0-	38
*06	1920 N	1599	-0-	-321	-0-	125	1	1442	2	Y	29	28
						32	9					
07	1891 N	700	-0-	-1191	-0-	53	1	647	2	Y	-0-	28
08	1736 N	1441	-0-	-295	-0-	117	1	1324	2	Y	-0-	28
09	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	124	1	1274	2	Y	-0-	28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	54	7		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236						
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	N	-0-				25
05	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	119	1	2088	2	N	-0-				25
06	2250 N	1981	-0-	-269	-0-	104	1	1774	2	N	94				119
						103	9								
07	2232 N	1513	-0-	-719	-0-	63	1	1441	2	N	8	118	1		9
						9	9								
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	126	1	2106	2	N	-0-				9
*09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	N	-0-				9
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832						
04	1890 X	1125	-0-	-765	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-				11
05	1953 X	1178	-0-	-775	-0-	60	1	1118	2	Y	-0-				11
06	1740 X	1064	-0-	-676	-0-	52	1	1006	2	Y	5	4	1		12
						6	9								
*07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	43	1	973	2	Y	-0-				12
*08	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	61	1	1047	2	Y	-0-				12
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1010	2	Y	1				13
						1	9								
EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313						
04	1050 N	968	-0-	-82	-0-	55	1	913	2	N	-0-				25
05	1023 N	999	-0-	-24	-0-	51	1	948	2	N	-0-				25
06	990 N	853	-0-	-137	-0-	41	1	808	2	N	4	3	1		26
						4	9								
*07	992 N	499	-0-	-493	-0-	21	1	478	2	Y	-0-				26
*08	992 N	877	-0-	-115	-0-	48	1	829	2	Y	-0-	23	7		3
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	45	1	755	2	Y	1				4
						1	9								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460						
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	136	1	2219	2	N	-0-				88
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	125	1	2204	2	N	-0-				88
06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	N	2				90
						2	9								
*07	2449 N	1301	-0-	-1148	-0-	51	1	1154	2	Y	87	84	7		3
						96	9								
08	2325 N	2140	-0-	-185	-0-	121	1	2019	2	Y	-0-				3
09	1980 N	1579	-0-	-401	-0-	97	1	1482	2	Y	-0-				3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	206	1	3428	2	N	-0-		56
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	176	1	3300	2	N	-0-		56
*06	3120 X	2014	-0-	-1106	-0-	98	1	1916	2	Y	-0-	45 1	11
07	3224 X	1762	-0-	-1462	-0-	74	1	1688	2	Y	-0-		11
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	186	1	3195	2	Y	-0-		11
09	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	167	1	2804	2	Y	-0-		13
						2	9						

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366				
04	7200 X	6777	-0-	-423	-0-	6777	2			N	-0-		-0-
05	7440 X	6890	-0-	-550	-0-	6890	2			N	-0-		-0-
06	7200 X	6111	-0-	-1089	-0-	6111	2			N	-0-		-0-
07	7378 X	4234	-0-	-3144	-0-	4234	2			N	-0-		-0-
08	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-		-0-
09	6780 X	6531	-0-	-249	-0-	6531	2			N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576				
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	-0-		12
05	744 N	571	-0-	-173	-0-	31	1	540	2	N	-0-		12
*06	720 N	487	-0-	-233	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	11 10 7	1
						12	9						
07	775 N	347	-0-	-428	-0-	15	1	332	2	Y	-0-		1
08	558 N	480	-0-	-78	-0-	27	1	453	2	Y	-0-		1
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	Y	-0-		1

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962				
04	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	135	1	2212	2	N	-0-		19
05	2480 N	2455	-0-	-25	-0-	132	1	2323	2	N	-0-		19
*06	2370 N	2104	-0-	-266	-0-	115	1	1971	2	Y	-0-	16 13 7	3
						18	9						
07	2418 N	1612	-0-	-806	-0-	68	1	1544	2	Y	-0-		3
08	2449 N	1540	-0-	-909	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-		3
09	2100 N	1422	-0-	-678	-0-	87	1	1335	2	Y	-0-		3

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366				
04	360 N	197	-0-	-163	-0-	11	1	186	2	N	-0-		-0-
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	2	N	-0-		-0-
06	360 N	217	-0-	-143	-0-	12	1	205	2	N	-0-		-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-		-0-
09	210 N	97	-0-	-113	-0-	6	1	91	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	3570 X	2870	-0-	-700	-0-	165	1	2705	2	N	79
05	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	157	1	2753	2	N	79
*06	3300 X	2846	-0-	-454	-0-	149	1	2557	2	Y	131
						140	9				
07	3317 X	1864	-0-	-1453	-0-	78	1	1786	2	Y	24
08	3224 X	3199	-0-	-25	-0-	181	1	3018	2	Y	24
09	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	175	1	2678	2	Y	24

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646		
04	5340 X	4869	-0-	-471	-0-	281	1	4588	2	N	106
05	5332 X	4958	-0-	-374	-0-	267	1	4691	2	N	106
06	5100 X	4261	-0-	-839	-0-	235	1	4026	2	N	106
*07	5177 X	3180	-0-	-1997	-0-	128	1	2923	2	Y	125
						129	9				
08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	293	1	4885	2	Y	109
						68	9				
09	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	288	1	4413	2	Y	109

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197		
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	90	1	1470	2	N	59
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	N	59
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	81	1	1382	2	N	73
						15	9				
*07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	49	1	1121	2	Y	73
*08	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	91	1	1515	2	Y	3
*09	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	90	1	1383	2	Y	3

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040		
04	360 N	293	-0-	-67	-0-	17	1	276	2	N	-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	16	1	276	2	N	-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	14	1	238	2	Y	-0-
07	310 N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244	2	Y	-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	16	1	259	2	Y	-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468		
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	2	N	57
05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	85	1	1499	2	N	57
06	1560 N	1310	-0-	-250	-0-	72	1	1237	2	N	58
						1	9				
07	1519 N	889	-0-	-630	-0-	37	1	852	2	Y	58
*08	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	89	1	1484	2	Y	2
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	-0-	15
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-	15
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-	1
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	-0-	1
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	2	Y	-0-	1

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572			
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-	50
05	713 N	608	-0-	-105	-0-	31	1	577	2	N	-0-	50
*06	690 N	467	-0-	-223	-0-	14	1	282	2	Y	155	203
						171	9					
07	589 N	372	-0-	-217	-0-	16	1	356	2	Y	-0-	45
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-	45
*09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	1	46
						1	9					

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698			
04	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	109	1	1327	2	N	-0-	107
05	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	111	1	1298	2	N	-0-	107
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	106	1	1230	2	N	5	109
						6	9					
*07	1488 N	1049	-0-	-439	-0-	71	1	862	2	Y	105	4
						116	9					
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	135	1	1527	2	Y	-0-	4
*09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	134	1	1373	2	Y	-0-	4

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886			
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222			
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-	17
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-	17
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	13	1	261	2	N	1	17
						1	9					
*07	310 N	223	-0-	-87	-0-	9	1	214	2	Y	-0-	17
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	17	1	291	2	Y	-0-	17
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	1	18
						1	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202						
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	245	1	919	2	N	-0-				-0-
05	1519 N	1066	-0-	-453	-0-	259	1	807	2	N	-0-				-0-
06	1440 N	583	-0-	-857	-0-	105	1	478	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	464	-0-	-745	-0-	107	1	357	2	N	-0-				-0-
08	1054 N	514	-0-	-540	-0-	68	1	446	2	N	-0-				-0-
*09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	76	1	660	2	N	-0-				-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887						
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	N	-0-				13
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	N	-0-				13
06	720 N	657	-0-	-63	-0-	32	1	621	2	N	4	3	1		14
						4	9								
*07	744 N	690	-0-	-54	-0-	28	1	632	2	Y	27				41
						30	9								
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-	38	7		3
*09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	-0-				3

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530						
04	900 N	878	-0-	-22	-0-	51	1	827	2	N	-0-				45
05	961 N	862	-0-	-99	-0-	46	1	816	2	N	-0-				45
*06	930 N	477	-0-	-453	-0-	24	1	405	2	Y	44	43	7		1
						48	9								
07	899 N	296	-0-	-603	-0-	12	1	284	2	Y	-0-				1
08	868 N	404	-0-	-464	-0-	23	1	381	2	Y	-0-				1
09	480 N	145	-0-	-335	-0-	9	1	136	2	Y	-0-				1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675						
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	104	1	1266	2	N	-0-				104
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	121	1	1410	2	N	-0-				104
06	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	87	1	1002	2	N	5	59	1		50
						6	9								
07	1426 N	532	-0-	-894	-0-	40	1	492	2	N	-0-				50
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	138	1	1561	2	N	-0-				50
*09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	127	1	1303	2	N	-0-				50

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	98	1	N	-0-			21
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	92	1	N	-0-			21
06	1890 N	1615	-0-	-275	-0-	78	1	N	7	5	1	23
*07	1798 N	1247	-0-	-551	-0-	8	9					
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			23
						114	1	Y	42	44	1	21
						46	9					
*09	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	2			23
						2	9					

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248				
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			1
05	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	63	1	N	-0-			1
06	1290 N	900	-0-	-390	-0-	44	1	N	6	4	1	3
						7	9					
07	1209 N	947	-0-	-262	-0-	40	1	N	-0-			3
08	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	68	1	N	1			4
						1	9					
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	N	1			5
						1	9					

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
VELA, A.		WELL #: 2		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31503					N	-0-					88

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					8
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2				N	-0-					8
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2				N	-0-					8
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2				N	-0-					8
*08	899	N	137	-0-	-762	-0-	137	2				N	-0-					8
*09	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2				N	-0-					8

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2				N	-0-					17
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2				N	-0-					17
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	544	2				N	-0-					17
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-					17
*08	961	N	58	-0-	-903	-0-	58	2				N	-0-					17
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-					17

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

04	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	2				N	-0-					9
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2				N	-0-					9
06	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	2				N	-0-					9
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					9
*08	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2				N	-0-					9
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2				N	-0-					9

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800)		//CONT.// 77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 6531 - 6548					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8224 - 8260					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 7262 - 7283					
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	123	1	750	2	Y	-0-				3
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	Y	-0-				3
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	70	1	407	2	Y	-0-	3	1		-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	59	1	332	2	Y	-0-				-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	74	1	400	2	Y	-0-				-0-
09	0	907	-0-	907	907	149	1	757	2	Y	1				1

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7798 - 7828					
04	540 N	449	-0-	-91	-0-	446	2	3	9	Y	3				6
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4				10
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3				13
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	535	2	4	9	Y	4				17
08	496 N	447	-0-	-49	-0-	443	2	4	9	Y	4				21
09	0	418	-0-	418	418	412	2	6	9	Y	5	15	1		11

VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7357 - 7390					
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	2				12
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	Y	1				13
06	870 N	835	-0-	-35	-0-	53	1	781	2	Y	1				14
07	868 N	864	-0-	-4	-0-	55	1	808	2	Y	1				15
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	58	1	837	2	Y	1				16
09	0	940	-0-	940	940	61	1	876	2	Y	3				19

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168			
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				-0-
09	0	71	-0-	71	71	71	2			Y	-0-				-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200				
04	5880 X	5256	-0-	-624	-0-	5256	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	5640 X	4895	-0-	-745	-0-	4895	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	5828 X	4706	-0-	-1122	-0-	4706	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	5828 X	5462	-0-	-366	-0-	5462	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	5510	-0-	5510	5510	5510	2	Y	-0-	-0-	-0-	

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695				
04	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2	Y	-0-	-0-	-0-	
08	744 N	714	-0-	-30	-0-	714	2	Y	-0-	-0-	-0-	
09	0	693	-0-	693	693	693	2	Y	-0-	-0-	-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208803	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8140 - 8280	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	3480 X	2619	-0-	-861	-0-	151 1	2462 2	N	5	109 1		44	
05	3596 X	3250	-0-	-346	-0-	197 1	3053 2	N	-0-			44	
06	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	186 1	2860 2	N	-0-	22 1		22	
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	217 1	3184 2	N	-0-			22	
08	3255 X	2373	-0-	-882	-0-	150 1	2219 2	N	4			26	
09	0	2499	-0-	2499	2499	163 1	2332 2	N	4			30	

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210387	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8140 - 8280	
04	690 N	663	-0-	-27	-0-	38 1	623 2	N	2			35	
05	713 N	692	-0-	-21	-0-	42 1	650 2	N	-0-			35	
06	720 N	673	-0-	-47	-0-	41 1	632 2	N	-0-	6 1		29	
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	44 1	640 2	N	-0-			29	
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	42 1	627 2	N	-0-			29	
09	0	591	-0-	591	591	39 1	552 2	N	-0-			29	

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	216086	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8136 - 8348	
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	29 1	466 2	N	2	57 1		5	
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	28 1	427 2	N	-0-			5	
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	29 1	443 2	N	-0-	5 1		-0-	
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	29 1	426 2	N	-0-			-0-	
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	28 1	416 2	N	-0-			-0-	
09	0	318	-0-	318	318	21 1	297 2	N	-0-			-0-	

DE BARBERIO		WELL #:		6	RRCID ->	226012	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	8927 - 8937	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHITTIER, L ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	236363	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7307 - 7429	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	237531	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7678 - 8091	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
09	0	26	-0-	26	26	26	2	Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3 9 Y	3		8
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	158	2	4 9 Y	4		12
06	240 N	145	-0-	-95	-0-	142	2	3 9 Y	3		15
07	279 N	184	-0-	-95	-0-	180	2	4 9 Y	4		19
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4 9 Y	4		23
09	0	230	-0-	230	230	224	2	6 9 Y	5	15 1	13

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
04	420 N	233	-0-	-187	-0-	230	2	3 9 Y	3		7
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4 9 Y	4		11
06	240 N	155	-0-	-85	-0-	152	2	3 9 Y	3		14
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	221	2	4 9 Y	4		18
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4 9 Y	4		22
09	0	207	-0-	207	207	201	2	6 9 Y	5	15 1	12

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
04	2130 X	1782	-0-	-348	-0-	103	1	1679 2 Y	-0-		1
05	2201 X	1655	-0-	-546	-0-	99	1	1556 2 Y	-0-	1 1	-0-
06	2130 X	1619	-0-	-511	-0-	95	1	1524 2 Y	-0-		-0-
07	1922 X	1704	-0-	-218	-0-	101	1	1603 2 Y	-0-		-0-
08	1922 X	1786	-0-	-136	-0-	104	1	1682 2 Y	-0-		-0-
09	0	1642	-0-	1642	1642	97	1	1545 2 Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 097235		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596			
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	49	1	165 2 Y	-0-		52
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166 2 Y	-0-		52
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160 2 Y	-0-		52
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	19	1	131 2 Y	-0-		52
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	24	1	159 2 Y	-0-		52
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	30	1	124 2 Y	-0-		52

GUERRA "L"		WELL #: 3		RRCID -> 109429		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605			
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	575 2 Y	-0-		64
05	868 N	658	-0-	-210	-0-	32	1	626 2 Y	-0-		64
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	63	1	633 2 Y	-0-		64
07	775 N	670	-0-	-105	-0-	85	1	585 2 Y	-0-		64
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	107	1	704 2 Y	-0-		64
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	173	1	711 2 Y	-0-		64

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

04		40 N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-				11
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-				11
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	Y	-0-	2	1	1	12
								2	9								
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-		7	1	153	2	Y	-0-				12
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-		6	1	105	2	Y	-0-				12
*09		129 N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	2	Y	-0-				12

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

04		T. A.	652	-0-	652	652	149	1	503	2	Y	-0-					3
05		T. A.	242	-0-	242	894	12	1	230	2	Y	-0-					3
06		T. A.	280	-0-	280	1174	25	1	255	2	Y	-0-					3
07		1339 X	165	-0-	-1174	-0-	21	1	144	2	Y	-0-					3
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	241	2	Y	-0-					3
*09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	59	1	243	2	Y	-0-					3

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					21
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					21
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-	1	1	1		21
							1	9									
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					21
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-	1				22
							1	9									
*09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					22

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	195	1	784	2	Y	-0-					-0-
05		1085 N	867	-0-	-218	-0-	76	1	791	2	Y	-0-					-0-
06		812 N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	756	2	Y	-0-					-0-
07		1023 N	854	-0-	-169	-0-	61	1	793	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	776	-0-	-92	-0-	50	1	726	2	Y	-0-					-0-
09		810 N	435	-0-	-375	-0-	28	1	385	2	Y	-0-	20				20
							22	9									

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					50
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					50
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	-0-	2
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	Y	-0-	2
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	19 1	367 2	Y	2 2 1	2
07	341 N	263	-0-	-78	-0-	11 1	252 2	Y	-0-	2
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	23 1	399 2	Y	1	3
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	373 2	Y	1	4
						1 9				
						1 9				
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558		
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9 1	157 2	Y	-0-	39
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-	39
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	Y	1 1 1	39
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	193 2	Y	-0-	39
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	39
*09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10 1	162 2	Y	-0-	39
						1 9				
TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484		
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	Y	-0-	1
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8 1	155 2	Y	-0-	1
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	247 2	Y	2 1 1	2
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	2
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	2
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	1	3
						1 9				
TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780		
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45 1	753 2	N	-0-	34
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	43 1	797 2	N	-0-	34
*06	750 N	721	-0-	-29	-0-	35 1	686 2	Y	-0-	3
07	837 N	706	-0-	-131	-0-	30 1	676 2	Y	-0-	3
08	837 N	804	-0-	-33	-0-	44 1	760 2	Y	-0-	3
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	43 1	725 2	Y	-0-	3
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	-0-			13
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-			13
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			13
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			13
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			13
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			13

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788					
04	1650 N	1457	-0-	-193	-0-	83	1	1374	2	Y	-0-			101
05	1643 N	1243	-0-	-400	-0-	63	1	1180	2	Y	-0-			101
06	1350 N	947	-0-	-403	-0-	46	1	893	2	Y	7	5	1	103
07	1519 N	590	-0-	-929	-0-	25	1	565	2	Y	-0-			103
08	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	64	1	1092	2	Y	2			105
*09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	63	1	1055	2	Y	1			106

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350					
04	SWR 10	3400	-0-	3400	221684	193	1	3207	2	N	-0-			33
05	SWR 10	3726	-0-	3726	225410	189	1	3537	2	N	-0-			33
*06	SWR 10	3336	-0-	3336	228746	163	1	3173	2	Y	-0-	25	1	8
07	SWR 10	2498	-0-	2498	231244	105	1	2393	2	Y	-0-			8
08	SWR 10	1007	-0-	1007	232251	55	1	950	2	Y	2			10
09	SWR 10	1173	-0-	1173	233424	66	1	1107	2	Y	-0-			10

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SMITH A.H.		WELL #:		9	RRCID ->	274918	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7170 - 9362		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	7001	-0-	4001	4001	397	1	6603	2	Y	1		55
05		3100 N	14347	-0-	11247	15248	727	1	13620	2	Y	-0-		55
06		3000 N	10367	-0-	7367	22615	502	1	9793	2	Y	65	78 1	42
07		29947 X	7332	-0-	-22615	-0-	309	1	7023	2	Y	-0-		42
08		10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	554	1	9502	2	Y	17		59
*09		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	478	1	8019	2	Y	7		66

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
VELA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	105009	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	7670 - 7692		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

ROMA				78015	001	ASSOCIATED			49B			CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376										
GUERRA SHARE 331-C		WELL #:		13	RRCID ->	087797	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	2462 - 2479		
04		390 #	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-		-0-
05		310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-		-0-
06		210 #	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-		-0-
*07		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		-0-
08		0	140	-0-	140	140	140	2			N	-0-		-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #:		1 T	RRCID ->	176285	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	4081 - 4207		
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
05		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-		-0-
06		240 #	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-		-0-
07		248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-		-0-
08		0	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-		-0-
09		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT		-0-

ROMA (QUEEN CITY A)				78015	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #:		1	RRCID ->	199758	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	6643	PERF.	6122 - 6548		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		//CONT.//		78015 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
GONZALEZ, L.		WELL #:		4	RRCID -> 285286	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 4513 - 4576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROMA (YEGUA)				78015 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
PISTOL HILL		WELL #:		1	RRCID -> 244695	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2011 PERF. 1334 - 1337	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLOPTON, JOHN H.				WELL #:	1	RRCID -> 287032	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 3428 - 3473
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROMA, EAST (5650)				78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
GARCIA - GONZALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540 PERF. 5659 - 5817	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					CNTY: STARR		
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID -> 218549	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12345 PERF. 6510 - 6640		
04	T. A.	80	-0-	80	193	9	1	71	2	Y	-0-
05	T. A.	441	-0-	441	634	43	1	398	2	Y	-0-
06	984 X	350	-0-	-634	-0-	30	1	320	2	Y	-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	2	Y	-0-
08	434 N	195	-0-	-239	-0-	19	1	176	2	Y	-0-
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	50	1	501	2	Y	-0-

MCCLURE				WELL #:	2	RRCID -> 218550	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 5841 - 6766	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	
06	480 N	241	-0-	-239	-0-	21	1	220	2	Y	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-
09	240 N	23	-0-	-217	-0-	2	1	21	2	Y	-0-

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCCLURE				WELL #: 3	RRCID -> 222669	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5912	-		6746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		915 N	915	-0-	-0-	99 1	816 2		Y	-0-		10
05		1127 N	1127	-0-	-0-	109 1	1018 2		Y	-0-		10
06		810 N	805	-0-	-5	69 1	736 2		Y	-0-		10
07		837 N	762	-0-	-75	71 1	691 2		Y	-0-		10
08		1116 N	859	-0-	-257	82 1	777 2		Y	-0-		10
*09		879 N	879	-0-	-0-	80 1	799 2		Y	-0-		10

MCCLURE				WELL #: 4	RRCID -> 223027	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6020	-		6910	
04		780 N	544	-0-	-236	59 1	485 2		Y	-0-		3
05		992 N	801	-0-	-191	78 1	723 2		Y	-0-		3
06		1101 N	1101	-0-	-0-	94 1	1007 2		Y	-0-		3
07		758 N	758	-0-	-0-	70 1	688 2		Y	-0-		3
08		806 N	484	-0-	-322	46 1	438 2		Y	-0-		3
09		1110 N	639	-0-	-471	58 1	581 2		Y	-0-		3

MCCLURE NORTH				WELL #: 1	RRCID -> 223291	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 9604	PERF. 6528	-		6609	
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BILLUPS				WELL #: 3	RRCID -> 223334	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6210	-		7064	
04		427 N	427	-0-	-0-	29 1	398 2		Y	-0-		22
05		484 N	484	-0-	-0-	33 1	449 2		Y	2		24
						2 9						
06		450 N	362	-0-	-88	16 1	346 2		Y	-0-		24
07		434 N	281	-0-	-153	14 1	267 2		Y	-0-		24
08		496 N	291	-0-	-205	16 1	274 2		Y	1	2 1	23
						1 9						
09		360 N	340	-0-	-20	19 1	321 2		Y	-0-		23

BILLUPS				WELL #: 1	RRCID -> 223408	COMPL. DATE 11/30/2006	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6200	-		6640	
04		184 N	184	-0-	-0-	13 1	171 2		Y	-0-		5
05		178 N	178	-0-	-0-	12 1	165 2		Y	1		6
						1 9						
06		216 N	216	-0-	-0-	10 1	206 2		Y	-0-		6
07		336 N	336	-0-	-0-	16 1	320 2		Y	-0-		6
08		269 N	269	-0-	-0-	14 1	254 2		Y	1	2 1	5
						1 9						
*09		393 N	393	-0-	-0-	22 1	371 2		Y	-0-		5

GARZA, ROMEO				WELL #: 1	RRCID -> 223748	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6226	-		6472	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-		18
05		32 X	-0-	-0-	-32				Y	-0-		18
06		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	
04		510 N	280	-0-	-230	-0-	31	1	249	2	Y	59
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	Y	59
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	64
							6	9				
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	413	2	Y	64
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	92	1	907	2	Y	67
							3	9				
*09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	66	1	682	2	Y	67

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824												
04		T. A.	130	-0-	130	217	14	1	116	2	Y	-0-
05		T. A.	65	-0-	65	282	6	1	59	2	Y	-0-
06		314 X	32	-0-	-282	-0-	3	1	29	2	Y	-0-
07		25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044												
04		600 N	548	-0-	-52	-0-	38	1	510	2	Y	21
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	23
							2	9				
06		600 N	513	-0-	-87	-0-	23	1	489	2	Y	24
							1	9				
07		558 N	395	-0-	-163	-0-	19	1	376	2	Y	24
08		651 N	432	-0-	-219	-0-	23	1	409	2	Y	21
09		510 N	454	-0-	-56	-0-	25	1	428	2	Y	22
							1	9				

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170												
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	777	2	N	96
05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	90	1	821	2	N	96
06		1020 N	930	-0-	-90	-0-	71	1	859	2	N	96
07		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	935	2	N	101
							6	9				
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	105
							4	9				
*09		991 N	991	-0-	-0-	-0-	86	1	905	2	N	105

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783												
04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	104	1	862	2	Y	6
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	89	1	831	2	Y	6
06		930 N	827	-0-	-103	-0-	71	1	756	2	Y	6
07		961 N	720	-0-	-241	-0-	67	1	653	2	Y	6
08		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	104	1	980	2	Y	6
*09		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	96	1	954	2	Y	6

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178													
GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-				13
05	439 X	316	-0-	-123	-0-	32	1	284	2	Y	-0-				13
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-				13
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				13
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	16	1	156	2	Y	1				14
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				14

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972						
04	3330 X	2428	-0-	-902	-0-	262	1	2166	2	Y	-0-				17
05	2449 X	1756	-0-	-693	-0-	170	1	1586	2	Y	-0-				17
06	2970 X	2135	-0-	-835	-0-	183	1	1952	2	Y	-0-				17
07	3069 X	1481	-0-	-1588	-0-	137	1	1344	2	Y	-0-				17
08	3069 X	2203	-0-	-866	-0-	211	1	1992	2	Y	-0-				17
*09	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	265	1	2639	2	Y	-0-				17

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851						
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	44	1	364	2	Y	-0-				5
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	34	1	321	2	Y	-0-				5
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	2	Y	-0-				5
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-				5
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	126	1	1188	2	Y	-0-				5
09	510 N	81	-0-	-429	-0-	7	1	74	2	Y	-0-				5

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068						
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	150	1	1240	2	Y	-0-				68
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	173	1	1323	2	Y	-0-				68
06	1380 N	1045	-0-	-335	-0-	96	1	941	2	Y	7				75
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	134	1	1729	2	Y	6				81
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	139	1	1412	2	Y	3				84
*09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	-0-				84

BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966						
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	88	1	1187	2	Y	2				30
05	961 N	867	-0-	-94	-0-	59	1	806	2	Y	2				32
06	1440 N	992	-0-	-448	-0-	45	1	945	2	Y	2				34
07	1333 N	423	-0-	-910	-0-	21	1	402	2	Y	-0-				34
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	2	Y	-0-	8	1		26
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	47	1	807	2	Y	1				27

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	T. A.	169	-0-	169	169	15	1	153	2	Y	1			8
09	T. A.	55	-0-	55	224	5	1	50	2	Y	-0-			8

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108														
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-			18
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			18
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			18
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	190	1	2458	2	Y	10			28
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1626	2	Y	3			31
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	2	Y	-0-			31

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938														
04	2820 X	2472	-0-	-348	-0-	170	1	2300	2	Y	2			78
05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2576	2	Y	7			85
06	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	119	1	2499	2	Y	6			91
07	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2665	2	Y	-0-			91
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	162	1	2846	2	Y	-0-	18	1	73
09	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	145	1	2485	2	Y	2			75

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725														
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-			163
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	364	2	N	3			166
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	2			168
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	388	2	N	3			171
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-			171
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	32	1	334	2	N	-0-			171

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925														
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	902	2	N	3			89
05	1054 N	769	-0-	-285	-0-	88	1	674	2	N	6			95
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	89	1	873	2	N	7			102
07	1054 N	724	-0-	-330	-0-	52	1	671	2	N	1			103
08	775 N	648	-0-	-127	-0-	58	1	590	2	N	-0-			103
09	960 N	520	-0-	-440	-0-	47	1	469	2	N	4			107

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		570 N	268	-0-	-302	-0-	29 1	239 2	N	-0-				53
05		620 N	15	-0-	-605	-0-	2 1	13 2	N	-0-				53
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	52 1	506 2	N	4				57
							4 9							
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	25 1	318 2	N	1				58
							1 9							
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	N	-0-				58
09		570 N	357	-0-	-213	-0-	32 1	323 2	N	2				60
							2 9							

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643														
04		720 N	602	-0-	-118	-0-	602 2		N	-0-				79
05		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1158 2	14 9	N	13				92
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	668 2	1 9	N	1				93
07		620 N	494	-0-	-126	-0-	494 2		N	-0-				93
08		1178 N	776	-0-	-402	-0-	776 2		N	-0-				93
*09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2		N	-0-				93

VISION OIL AND GAS LLC 886198														
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090														
04		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-				53
05		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-				53
06		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-				53
07		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-				53
08		0 W	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-				53
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	240			N	NO RPT				53

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085														
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730														
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-				-0-
05		806 N	745	-0-	-61	-0-	745 2		N	-0-				-0-
06		840 N	432	-0-	-408	-0-	432 2		N	-0-				-0-
07		837 N	747	-0-	-90	-0-	747 2		N	-0-				-0-
08		744 N	684	-0-	-60	-0-	684 2		N	-0-				-0-
09		420 N	373	-0-	-47	-0-	373 2		N	-0-				-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)												
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC												
TEXACO-FEE GUERRA G												
78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
905376												
WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	-0-
08	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT	-0-

ROMA, W. (REKLAW)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
MINITA SHALLOW B GU												
78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
412178												
WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	870 N	634	-0-	-236	-0-	69	1	564	2	Y	1	9
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	65	1	563	2	Y	-0-	9
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	953	2	Y	-0-	9
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	92	1	801	2	Y	-0-	9
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	150	1	1298	2	Y	-0-	1
09	1050 N	961	-0-	-89	-0-	104	1	857	2	Y	-0-	1

NILO SHALLOW A GU												
WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	277	1	2245	2	Y	1	38
05	2914 N	2666	-0-	-248	-0-	275	1	2391	2	Y	-0-	38
06	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	259	1	2384	2	Y	-0-	38
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	2	Y	-0-	38
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	279	1	2414	2	Y	-0-	4
*09	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	297	1	2440	2	Y	1	5

MINITA SHALLOW GU												
WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	554	2	Y	1	13
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	Y	-0-	13
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	Y	-0-	13
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	85	1	745	2	Y	-0-	13
08	1023 N	802	-0-	-221	-0-	83	1	719	2	Y	-0-	1
09	930 N	727	-0-	-203	-0-	79	1	648	2	Y	-0-	1

GONZALEZ, L.												
WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.												
NILO SHALLOW A GU												
78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
412178												
WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	Y	-0-	6
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	45	1	393	2	Y	-0-	6
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	Y	-0-	6
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	Y	-0-	6
08	434 N	354	-0-	-80	-0-	37	1	317	2	Y	-0-	1
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	43	1	349	2	Y	-0-	1

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942			
04	3210 X	2491	-0-	-719	-0-	273 1	2217 2	Y	1		34
05	2821 X	2418	-0-	-403	-0-	250 1	2168 2	Y	-0-		34
06	2730 X	2228	-0-	-502	-0-	218 1	2010 2	Y	-0-		34
07	2635 X	2347	-0-	-288	-0-	241 1	2106 2	Y	-0-		34
08	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	228 1	1975 2	Y	-0-	30 1	4
*09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	252 1	2069 2	Y	1		5

MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028			
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	71 1	575 2	Y	-0-		11
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	66 1	572 2	Y	-0-		11
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	68 1	621 2	Y	-0-		11
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	67 1	585 2	Y	-0-		11
08	651 N	554	-0-	-97	-0-	57 1	497 2	Y	-0-	10 1	1
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	59 1	484 2	Y	-0-		1

NILO GU		WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063			
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	140 1	1135 2	Y	1		17
05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	128 1	1111 2	Y	-0-		17
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	123 1	1132 2	Y	-0-		17
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	141 1	1233 2	Y	-0-		17
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	149 1	1292 2	Y	-0-	15 1	2
09	1260 N	1049	-0-	-211	-0-	114 1	935 2	Y	-0-		2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
04	3210 X	2411	-0-	-799	-0-	264 1	2146 2		N	1			36
						1 9							
05	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	257 1	2237 2		N	-0-			36
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	289 1	2658 2		N	-0-			36
07	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	261 1	2278 2		N	-0-			36
08	2542 X	2533	-0-	-9	-0-	262 1	2271 2		N	-0-	32 1		4
09	2940 X	2343	-0-	-597	-0-	254 1	2088 2		N	1			5
						1 9							
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120													
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	58 1	474 2		Y	-0-			-0-
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	56 1	487 2		Y	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	47 1	431 2		Y	-0-			-0-
07	558 N	494	-0-	-64	-0-	51 1	443 2		Y	-0-			-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	49 1	423 2		Y	-0-			-0-
09	480 N	428	-0-	-52	-0-	46 1	382 2		Y	-0-			-0-
NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030													
04	2520 X	2142	-0-	-378	-0-	235 1	1907 2		Y	-0-			-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	297 1	2583 2		Y	-0-			-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	266 1	2445 2		Y	-0-			-0-
07	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	277 1	2417 2		Y	-0-			-0-
08	2883 X	2519	-0-	-364	-0-	261 1	2258 2		Y	-0-			-0-
09	2700 N	2213	-0-	-487	-0-	240 1	1973 2		Y	-0-			-0-
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952													
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	64 1	519 2		Y	-0-			-0-
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	50 1	433 2		Y	-0-			-0-
06	570 N	447	-0-	-123	-0-	44 1	403 2		Y	-0-			-0-
07	589 N	533	-0-	-56	-0-	55 1	478 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	45 1	388 2		Y	-0-			-0-
*09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	61 1	501 2		Y	-0-			-0-
ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG													
THREE C EXPLORATION, LLC 857512													
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A													
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 1			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 1			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG													
THREE C EXPLORATION, LLC 857512													
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A													
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 1			N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
POCO LLC		668802									
SHAFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857									
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	
ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)				78186 210	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STARR			
RLU OPERATING, LLC				714217									
GARZA				WELL #:	1	RRCID ->	148775	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7772 - 7777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
MUNOZ, IMELDA				WELL #:	1	RRCID ->	189882	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7184 - 8171	
04	7390	5270	-0-	-2120	-0-	5270	3		N	-0-		85	
05	1705 #	5	-0-	-1700	-0-	4	3	1 9	N	1		86	
06	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-				N	1		87	
07	3255	-0-	-0-	-3255	-0-				N	1		88	
08	7999	5627	-0-	-2372	-0-	5627	3		N	-0-		88	
09	0	4351	-0-	4351	-0-	4351	3		N	-0-		88	

ROSITA (WILCOX A-3)				78335 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
GREEN, O. W.				WELL #:	1	RRCID ->	252611	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	13813	PERF.10080 - 10130	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

ROSITA (WILCOX P)				78335 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784									
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	136522	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9460 - 9510	
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		62	
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		62	
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-		62	
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		62	
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-		62	
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		62	

WERNECKE, E. D.				WELL #:	3	RRCID ->	165277	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	15212	PERF.10026 - 10031	
04	41	N	-0-	-0-	-41	-0-			Y	-0-		-0-	
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ROBITA (WILCOX P) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. FROST NATIONAL BANK 65		//CONT.// 78335 500 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 X	1274	-0-	-106	-0-	108 1	1005 2	Y	-0-			65
						161 4						
05	1178 X	1025	-0-	-153	-0-	99 1	848 2	Y	-0-			65
						78 4						
06	1140 X	801	-0-	-339	-0-	92 1	700 2	Y	-0-			65
						9 4						
07	1302 X	1129	-0-	-173	-0-	128 1	866 2	Y	-0-			65
						135 4						
08	1302 X	864	-0-	-438	-0-	89 1	638 2	Y	-0-			65
						137 4						
09	1260 X	896	-0-	-364	-0-	82 1	677 2	Y	-0-			65
						137 4						
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
WAGNER OIL COMPANY WERNECKE "B"		891175 WELL #: 2		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)				78336 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 167253	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 17000	PERF.16340	- 16360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168923	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 17130	PERF.15920	- 15940			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 173788	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF.16073	- 16093			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 185835	COMPL. DATE 10/29/2001	TOTAL DEPTH 16355	PERF.15900	- 15920			
04		757 N	757	-0-	-0-	-0-	64 1	597 2	N	-0-		-0-
							96 4					
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	93 1	796 2	N	-0-		-0-
							73 4					
06		450 N	174	-0-	-276	-0-	20 1	152 2	N	-0-		-0-
							2 4					
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	193 1	1304 2	N	-0-		-0-
							204 4					
08		465 N	144	-0-	-321	-0-	15 1	106 2	N	-0-		-0-
							23 4					
*09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	109 1	906 2	N	-0-		-0-
							184 4					

KEBO OIL & GAS, INC.				453170	RRCID -> 198220			COMPL. DATE 06/19/2003			TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286	
BENAVIDES				WELL #: 1								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBITA, E. (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78336 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
CASAS				WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.14156 - 14971			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784											
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	067945	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	12973	PERF.11494 - 11526			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	074899	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	14676	PERF. N/A
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	24 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	24 2	Y	-0-		-0-
							3 4					
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		3 1	22 2	Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		3 1	24 2	Y	-0-		-0-
							4 4					
08	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2		Y	-0-		-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	075912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13593	PERF.13369 - 13488
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	081828	COMPL. DATE	03/09/1978	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13633 - 13753
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	086087	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	15100	PERF.14339 - 14381
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094044	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11660 - 12004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	889 1	8261 2	Y	-0-		-0-
							1321 4					
05		9951 X	9888	-0-	-63	-0-	955 1	8184 2	Y	-0-		-0-
							749 4					
06		9630 X	7735	-0-	-1895	-0-	886 1	6759 2	Y	-0-		-0-
							90 4					
07		10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	1150 1	7774 2	Y	-0-		-0-
							1216 4					
08		9951 X	4646	-0-	-5305	-0-	479 1	3428 2	Y	-0-		-0-
							739 4					
09		9630 X	9462	-0-	-168	-0-	862 1	7147 2	Y	-0-		-0-
							1453 4					

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096324	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	14795	PERF. 9599 - 9609	

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125661	COMPL. DATE	12/22/1992	TOTAL DEPTH	14702	PERF.13745 - 14413	

04		16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	1362 1	12661 2	N	-0-		-0-
							2024 4					
05		15376 X	15092	-0-	-284	-0-	1458 1	12491 2	N	-0-		-0-
							1143 4					
06		14880 X	10691	-0-	-4189	-0-	1225 1	9343 2	N	-0-		-0-
							123 4					
07		15376 X	13617	-0-	-1759	-0-	1544 1	10440 2	N	-0-		-0-
							1633 4					
08		15376 X	7933	-0-	-7443	-0-	818 1	5853 2	N	-0-		-0-
							1262 4					
09		14880 X	13364	-0-	-1516	-0-	1218 1	10094 2	N	-0-		-0-
							2052 4					

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	127252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13931 - 13987	

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	127594	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	14892	PERF.13334 - 13452	

04		10725 X	10725	-0-	-0-	-0-	910 1	8462 2	Y	-0-		-0-
							1353 4					
05		9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	957 1	8197 2	Y	-0-		-0-
							750 4					
06		8430 X	4012	-0-	-4418	-0-	460 1	3506 2	Y	-0-		-0-
							46 4					
07		10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	1161 1	7852 2	Y	-0-		-0-
							1228 4					
08		8711 X	6562	-0-	-2149	-0-	677 1	4841 2	Y	-0-		-0-
							1044 4					
*09		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	938 1	7779 2	Y	-0-		-0-
							1581 4					

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784								
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		N/A		
									TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	42 1	388 2	Y	-0-	-0-
							62 4				
05		341 N	240	-0-	-101	-0-	23 1	199 2	Y	-0-	-0-
							18 4				
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	45 1	340 2	Y	-0-	-0-
							4 4				
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	54 1	365 2	Y	-0-	-0-
							57 4				
08		248 N	207	-0-	-41	-0-	21 1	153 2	Y	-0-	-0-
							33 4				
*09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	52 1	431 2	Y	-0-	-0-
							88 4				

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270		
04		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	561 1	5214 2	Y	-0-	-0-
							834 4				
05		6820 X	6074	-0-	-746	-0-	587 1	5027 2	Y	-0-	-0-
							460 4				
06		6600 X	6009	-0-	-591	-0-	688 1	5251 2	Y	-0-	-0-
							70 4				
07		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	793 1	5360 2	Y	-0-	-0-
							838 4				
08		6820 X	5593	-0-	-1227	-0-	577 1	4127 2	Y	-0-	-0-
							889 4				
*09		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	653 1	5417 2	Y	-0-	-0-
							1101 4				

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 137108		COMPL. DATE 01/25/1991		TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735		
04		3210 X	1991	-0-	-1219	-0-	169 1	1571 2	N	-0-	-0-
							251 4				
05		2666 X	1686	-0-	-980	-0-	162 1	1396 2	N	-0-	-0-
							128 4				
06		2490 X	826	-0-	-1664	-0-	95 1	722 2	N	-0-	-0-
							9 4				
07		2263 X	1149	-0-	-1114	-0-	130 1	881 2	N	-0-	-0-
							138 4				
08		2046 X	339	-0-	-1707	-0-	35 1	250 2	N	-0-	-0-
							54 4				
09		1980 X	102	-0-	-1878	-0-	9 1	77 2	N	-0-	-0-
							16 4				

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 137188		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784								
WEATHERBY - WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024 - 14159
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
09	8 N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY		GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761 - 14122
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	341	1	3170	2	Y	-0-	-0-
						507	4					
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	358	1	3065	2	Y	-0-	-0-
						281	4					
06	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1405	2	Y	-0-	-0-
						18	4					
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	376	1	2541	2	Y	-0-	-0-
						397	4					
08	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	208	1	1487	2	Y	-0-	-0-
						321	4					
*09	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	434	1	3601	2	Y	-0-	-0-
						732	4					

WEATHERBY - WERNECKE		GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586 - 11622
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U		WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710	
04	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	504	1	4683	2	Y	-0-	-0-
						748	4					
05	6014 X	4875	-0-	-1139	-0-	471	1	4035	2	Y	-0-	-0-
						369	4					
06	5820 X	4648	-0-	-1172	-0-	532	1	4062	2	Y	-0-	-0-
						54	4					
07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	697	1	4714	2	Y	-0-	-0-
						737	4					
08	6014 X	3306	-0-	-2708	-0-	341	1	2439	2	Y	-0-	-0-
						526	4					
09	5820 X	2216	-0-	-3604	-0-	202	1	1674	2	Y	-0-	-0-
						340	4					

LLOYD, F. B.		WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784 HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161390	COMPL. DATE 12/06/1999	TOTAL DEPTH 16250	PERF.14907 - 15182		
04	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	516 1	4796 2 N	-0-	-0-
						767 4			
05	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	538 1	4607 2 N	-0-	-0-
						422 4			
06	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	566 1	4314 2 N	-0-	-0-
						57 4			
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	681 1	4607 2 N	-0-	-0-
						720 4			
08	4836 X	4198	-0-	-638	-0-	433 1	3097 2 N	-0-	-0-
						668 4			
*09	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	548 1	4539 2 N	-0-	-0-
						922 4			

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161940	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 16120	PERF.13985 - 15915		
04	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	580 1	5388 2 N	-0-	-0-
						861 4			
05	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	614 1	5259 2 N	-0-	-0-
						481 4			
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	640 1	4888 2 N	-0-	-0-
						65 4			
07	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	813 1	5494 2 N	-0-	-0-
						859 4			
08	5580 X	5247	-0-	-333	-0-	541 1	3871 2 N	-0-	-0-
						835 4			
*09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	648 1	5370 2 N	-0-	-0-
						1091 4			

L.C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170309	COMPL. DATE 12/29/2017	TOTAL DEPTH 14930	PERF. 9422 - 9440	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15848	PERF.14723 - 15315	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784											
WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 7		RRCID -> 188051			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

04		3840 X	3661	-0-	-179	-0-	311 1	2888 2	Y	-0-				-0-
							462 4							
05		3844 X	3764	-0-	-80	-0-	364 1	3115 2	Y	-0-				-0-
							285 4							
06		3690 X	2831	-0-	-859	-0-	324 1	2474 2	Y	-0-				-0-
							33 4							
07		3782 X	3654	-0-	-128	-0-	414 1	2802 2	Y	-0-				-0-
							438 4							
08		3782 X	2076	-0-	-1706	-0-	214 1	1532 2	Y	-0-				-0-
							330 4							
09		3660 X	3445	-0-	-215	-0-	314 1	2602 2	Y	-0-				-0-
							529 4							

WEATHERBY-WEATHERBY GU			WELL #: 8		RRCID -> 190030			COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480			
04		210 X	118	-0-	-92	-0-	10 1	93 2	Y	-0-				-0-
							15 3							
05		527 X	519	-0-	-8	-0-	50 1	430 2	Y	-0-				-0-
							39 3							
06		510 X	364	-0-	-146	-0-	42 1	318 2	Y	-0-				-0-
							4 3							
07		527 X	363	-0-	-164	-0-	41 1	278 2	Y	-0-				-0-
							44 4							
08		529 X	529	-0-	-0-	-0-	55 1	390 2	Y	-0-				-0-
							84 4							
09		510 X	203	-0-	-307	-0-	19 1	153 2	Y	-0-				-0-
							31 4							

WEATHERBY-WERNECKE GU			WELL #: 9		RRCID -> 190659			COMPL. DATE 08/10/2002			TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884			
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	30 1	278 2	Y	-0-				-0-
							44 4							
05		868 N	29	-0-	-839	-0-	3 1	24 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	78 1	596 2	Y	-0-				-0-
							8 4							
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	68 1	461 2	Y	-0-				-0-
							72 4							
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-				-0-
							12 4							
*09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	141 1	1172 2	Y	-0-				-0-
							238 4							

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		RRCID -> 226100			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903			
HOFFMAN 116			WELL #: 5											
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	N	-0-				-0-
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	30 1	423 2	N	-0-				-0-
06		409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	379 2	N	-0-				-0-
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	N	-0-				-0-
*08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	31 1	520 2	N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROSIITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//	78338 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//	521516									
HOFFMAN 116		WELL #:	3	RRCID ->	233961	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13372 - 13887	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	120 1	2555 2	N	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	120 1	2400 2	N	-0-			-0-
06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	120 1	2446 2	N	-0-			-0-
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	124 1	2664 2	N	-0-			-0-
*08	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	124 1	2614 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336					CNTY: DUVAL				
BISHOP CATTLE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	255455	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12408 - 12632	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2750		N	NO RPT			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC			887723					CNTY: DUVAL				
PIEDRA NEGRA		WELL #:	01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12892 - 12910	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175					CNTY: DUVAL				
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:	1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.	13551 - 13638	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E.D. WERNECKE G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.	13626 - 13646	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNECKE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13095 - 14247	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBITA, W. (WILCOX)		78341 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784								
WERNECHE, ERNEST D. EAST		WELL #: 1		RRCID -> 178013		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28 1 41 4	257 2	N	-0-	87
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25 1 20 4	217 2	N	-0-	87
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	65 2	N	-0-	87
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49 1 51 4	329 2	N	-0-	87
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25 1 40 4	184 2	N	-0-	87
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23 1 40 4	195 2	N	-0-	87

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HOFFMAN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032172		COMPL. DATE 11/24/1963		TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSS (700)		78369 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
LANITA OIL, LLC		485320								
LGU		WELL #: 1		RRCID -> 284922		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSS (2400)		78369 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
LANITA OIL, LLC		485320								
LANITA		WELL #: 1		RRCID -> 277124		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)				78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652									
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 086047	COMPL. DATE 10/12/1979	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9402	- 9562				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 2	RRCID -> 087798	COMPL. DATE 03/29/1980	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9538	- 9624				
04	390 N	117	-0-	-273	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	350	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 16	RRCID -> 143901	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8644	- 9878				
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	290	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3 9	Y	3	3 1		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRUNI-SUMMERS				WELL #: 9	RRCID -> 164969	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH 9597	PERF. 9216	- 9246				
04	660 N	282	-0-	-378	-0-	282	2		Y	-0-			5
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			5
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			5
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			5

ROTTERSMAN				WELL #: 22	RRCID -> 166649	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 9454	- 9476				
04	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	397	-0-	-161	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	333	-0-	-87	-0-	329	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	469	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 26	RRCID -> 169617	COMPL. DATE 07/17/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9362	- 9388				
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	59	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 28	RRCID -> 169634	COMPL. DATE 07/25/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8528	- 8552				
04	2250 N	1939	-0-	-311	-0-	1939	2		Y	-0-			-0-
05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-
06	1890 N	1696	-0-	-194	-0-	1675	2	21 9	Y	19	19 1		-0-
07	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881	2	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	1881	2	17 9	Y	15	15 1		-0-
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-	-0-
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	95	2	1 9	Y	1	-0-
07		124 N	84	-0-	-40	-0-	83	2	1 9	Y	1	-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	83	2	1 9	Y	1	-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454												
04		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2		Y	-0-	2
05		1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1397	2		Y	-0-	2
06		1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1338	2	17 9	Y	15	2
07		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-	2
*08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-	2
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				Y	NO RPT	2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258												
04		900 N	609	-0-	-291	-0-	609	2		N	-0-	5
05		899 N	810	-0-	-89	-0-	802	2	8 9	N	7	5
06		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8 9	N	7	5
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	5
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-	5
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT	5

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562												
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1 9	Y	1	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		Y	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860												
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	54	2	1 9	Y	1	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498												
04		5070 X	180	-0-	-4890	-0-	180	2		Y	-0-	57
05		5239 X	91	-0-	-5148	-0-	91	2		Y	-0-	57
06		5070 X	65	-0-	-5005	-0-	64	2	1 9	Y	1	57
07		4805 X	2433	-0-	-2372	-0-	2412	2	21 9	Y	19	57
*08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2412	2	21 9	Y	19	57
09		180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				Y	NO RPT	57

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.// 029652								
ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454		
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 33		RRCID -> 182737		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583		
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			-0-
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			-0-
06	960 N	948	-0-	-12	-0-	936	2	12	9	-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1180	2	10	9	-0-
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	2	6	9	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 38		RRCID -> 182800		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680		
04	540 N	501	-0-	-39	-0-	501	2			-0-
05	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	458	2	6	9	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	-0-
*08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	635	2	6	9	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 32		RRCID -> 186066		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927		
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			-0-
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	58	2	6	9	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT	-0-

GJM GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 186071		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800		
04	810 N	502	-0-	-308	-0-	502	2			9
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	9
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1172	2	8	9	9
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					9
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					9
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	9

GJM GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 189383		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
MAYERS				WELL #: 4	RRCID -> 164369	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 9885	PERF. 9226	- 9260						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS				WELL #: 5	RRCID -> 166273	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9252	- 9342						
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 19	RRCID -> 167151	COMPL. DATE 02/28/1998	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8790	- 8820						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 23	RRCID -> 174052	COMPL. DATE 07/10/1999	TOTAL DEPTH 9106	PERF. 8498	- 8652						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN				WELL #: 35	RRCID -> 180532	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8687	- 8776						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.				WELL #: 8	RRCID -> 182637	COMPL. DATE 02/25/2001	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8246	- 9303						
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			9
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	209	2			Y	-0-			9
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1	9
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	2	9	Y	2	2	1	9
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-					Y	NO RPT			9
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					Y	NO RPT			9

MAYERS				WELL #: 9	RRCID -> 184944	COMPL. DATE 09/02/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8740	- 9622						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.//		029656		WELL #: 8		RRCID -> 186073		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	562	2	6	9	N	5	5	1		2
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1304	2	8	9	N	7	7	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT				2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

MAYERS				WELL #: 13		RRCID -> 186736		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668					
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	N	1	1	1		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2	2	1		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYERS				WELL #: 7		RRCID -> 188875		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326					
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	296	2			Y	-0-				16
05	527 N	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	Y	4	4	1		16
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	Y	4	4	1		16
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				16
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				16
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT				16

GILL, F. J.				WELL #: 17		RRCID -> 190597		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514					
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-				-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-				-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5	5	1		-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYERS				WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYERS				WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL, F. J.				WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506					
04	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	2			Y	-0-				12
05	372 N	265	-0-	-107	-0-	265	2			Y	-0-				12
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	412	2	6	9	Y	5	5	1		12
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4	4	1		12
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				12
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				12

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 8	RRCID -> 168392	COMPL. DATE 03/09/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9516	- 9536					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 11	RRCID -> 178531	COMPL. DATE 06/20/2000	TOTAL DEPTH 10007	PERF. 9710	- 9730					
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ROTTERSMAN (8500)				78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
ROTTERSMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143721	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 9852	PERF. 8530	- 8585					
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2				Y	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2				Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	50 2	1 9			Y	1	1 1		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				Y	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2				Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUMMERS, BRUNI				WELL #: 22	RRCID -> 196636	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8446	- 8460					
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2				N	-0-			7
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-			7
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-			7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			7
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
ROTTERSMAN				WELL #: 13	RRCID -> 129807	COMPL. DATE 01/17/1989	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8638	- 8664					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROTTERSMAN				WELL #: 21R	RRCID -> 171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8116	- 8190				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
 GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

04	3480 X	3397	-0-	-83	-0-	187	1	3173	2	Y	34		52
						37	9						
05	3596 X	2463	-0-	-1133	-0-	150	1	2290	2	Y	21		73
						23	9						
06	3270 X	3032	-0-	-238	-0-	198	1	2808	2	Y	24	85 1	12
						26	9						
07	3503 X	2541	-0-	-962	-0-	184	1	2316	2	Y	37		49
						41	9						
08	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-		49
09	3390 X	105	-0-	-3285	-0-	4	1	101	2	Y	-0-		49

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	102	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2421	2	28	9	N	25					76
05	930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2			N	-0-					76
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1512	2	12	9	N	11					87
07	1922 N	1545	-0-	-377	-0-	1543	2	2	9	N	2					89
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					91
*09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3					94

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	97	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	2460	-0-	-870	-0-	2440	1	20	2	N	-0-					20
05	3441 X	2265	-0-	-1176	-0-	20	1	2245	2	N	-0-					20
06	3330 X	3041	-0-	-289	-0-	25	1	3016	2	N	-0-					20
07	3007 X	2475	-0-	-532	-0-	20	1	2455	2	N	-0-					20
08	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	15	1	1747	2	N	-0-					20
09	3030 X	2305	-0-	-725	-0-	20	1	2285	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

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

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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

RUCIAS, N. (FB B)		//CONT.//		78831 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	204421	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10210	- 10716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2070 X	1744	-0-	-326	-0-	1656 2	88 9	Y	80	77 1		55
05		2108 X	1821	-0-	-287	-0-	1766 2	55 9	Y	50	43 1		62
06		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2461 2	88 9	Y	80	108 1		34
07		2387 X	2363	-0-	-24	-0-	2283 2	80 9	Y	73	64 1		43
08		2387 X	2208	-0-	-179	-0-	2117 2	91 9	Y	83	65 1		61
09		0	2463	-0-	2463	2463	2463 2		Y	-0-	61 1		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	209196	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10234	- 10578
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)				78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	177164	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10101	- 10161
04		1440 N	254	-0-	-1186	-0-	230 2	24 9	Y	22	23 1		18
05		1457 N	356	-0-	-1101	-0-	349 2	7 9	Y	6	9 1		15
06		870 N	315	-0-	-555	-0-	305 2	10 9	Y	9	17 1		7
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	307 2	4 9	Y	4	5 1		6
08		341 N	293	-0-	-48	-0-	293 2		Y	-0-	6 1		-0-
09		0	276	-0-	276	276	253 2	23 9	Y	21	13 1		8

LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998	- 10380
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596	- 9614
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771	- 9855
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB C V-17)			78831 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 125167		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA G.U 2			WELL #: 21		RRCID -> 279663		COMPL. DATE 10/20/2015			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221				
04	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
05	899 #	817	-0-	-82	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
06	870 #	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
07	1612 #	1603	-0-	-9	-0-	1603	2			Y	-0-			-0-
08	1612 #	736	-0-	-876	-0-	736	2			Y	-0-			-0-
09	0	933	-0-	933	-0-	933	2			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)			78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LOPEZ, GLORIA G.			WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127				
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-			-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2069	2	12	9	Y	11	5	1	6
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	16	1	4
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911	2	14	9	Y	13	11	1	6
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	11	1	9
09	0	1755	-0-	1755	-0-	1755	2			Y	-0-	9	1	-0-

LA RUCIA RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381				
04	4080 X	3884	-0-	-196	-0-	3850	2	34	9	Y	31	30	1	26
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4004	2	32	9	Y	29	20	1	35
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3873	2	39	9	Y	35	50	1	20
07	3999 X	3792	-0-	-207	-0-	3756	2	36	9	Y	33	29	1	24
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4030	2	39	9	Y	35	28	1	31
09	0	3680	-0-	3680	-0-	3586	2	94	9	Y	85	69	1	47

LA RUCIA RANCH			WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532				
04	1800 N	1594	-0-	-206	-0-	1526	2	68	9	Y	62	59	1	39
05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1972	2	64	9	Y	58	40	1	57
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1933	2	78	9	Y	71	99	1	29
07	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1560	2	73	9	Y	66	57	1	38
08	2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1885	2	76	9	Y	69	56	1	51
09	0	1786	-0-	1786	-0-	1692	2	94	9	Y	85	85	1	51

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

04		4230 X	4085	-0-	-145	-0-	238	1	3812	2	Y	32	24	1			42
							35	9									
05		4526 X	4124	-0-	-402	-0-	248	1	3848	2	Y	25	47	1			20
							28	9									
06		4380 X	4013	-0-	-367	-0-	216	1	3777	2	Y	18					38
							20	9									
07		4526 X	4122	-0-	-404	-0-	219	1	3864	2	Y	35	46	1			27
							39	9									
08		4216 X	3865	-0-	-351	-0-	249	1	3605	2	Y	10					37
							11	9									
09		0	3962	-0-	3962	3962	254	1	3708	2	Y	-0-	37	1			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

04		4560 X	2458	-0-	-2102	-0-	2390	2	68	9	Y	62	59	1			43
05		4712 X	3483	-0-	-1229	-0-	3424	2	59	9	Y	54	39	1			58
06		3060 X	2693	-0-	-367	-0-	2621	2	72	9	Y	65	93	1			30
07		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2762	2	72	9	Y	65	56	1			39
08		3472 X	2734	-0-	-738	-0-	2658	2	76	9	Y	69	55	1			53
09		0	2284	-0-	2284	2284	2284	2			Y	-0-	53	1			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10560 - 11515				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9975 - 10254
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 - 9902
04	1470 X	846	-0-	-624	-0-	780	2	66 9	Y	60	48 1	35
05	1736 X	648	-0-	-1088	-0-	622	2	26 9	Y	24	24 1	35
06	1680 X	538	-0-	-1142	-0-	494	2	44 9	Y	40	57 1	18
07	1736 X	945	-0-	-791	-0-	880	2	65 9	Y	59	45 1	32
08	868 X	684	-0-	-184	-0-	608	2	76 9	Y	69	51 1	50
09	0	703	-0-	703	703	682	2	21 9	Y	19	42 1	27

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1426 2	N	-0-		17
05	1860 N	383	-0-	-1477	-0-	23	1	360 2	N	-0-		17
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	41	1	720 2	N	-0-		17
07	1581 N	677	-0-	-904	-0-	37	1	640 2	N	-0-		17
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	103	1	1490 2	N	-0-		17
09	0	2319	-0-	2319	2319	148	1	2171 2	N	-0-		17

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 - 11110
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3788	2	101 9	Y	92	89 1	63
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3938	2	95 9	Y	86	61 1	88
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3781	2	117 9	Y	106	148 1	46
07	3999 X	3769	-0-	-230	-0-	3660	2	109 9	Y	99	86 1	59
08	3999 X	3980	-0-	-19	-0-	3867	2	113 9	Y	103	83 1	79
09	0	3694	-0-	3694	3694	3694	2		Y	-0-	79 1	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	206121	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9154 - 9716
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1339	2	34 9	Y	31	29 1	21
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1723	2	32 9	Y	29	20 1	30
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1841	2	39 9	Y	35	49 1	16
07	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1305	2	36 9	Y	33	29 1	20
08	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1337	2	37 9	Y	34	28 1	26
09	0	1211	-0-	1211	1211	1165	2	46 9	Y	42	42 1	26

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA RUCIA RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 206125		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 207309		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216					
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1755	2	101	9	Y	92	89	1	67
05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1823	2	119	9	Y	108	69	1	106
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1740	2	156	9	Y	142	185	1	63
07	1922 N	1840	-0-	-82	-0-	1696	2	144	9	Y	131	112	1	82
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1814	2	152	9	Y	138	110	1	110
09	0	1773	-0-	1773	1773	1632	2	141	9	Y	128	144	1	94

LA RUCIA RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 209130		COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 213836		COMPL. DATE 02/12/2013			TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259					
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032					
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2132	2	10	9	Y	9	9	1	7
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	2031	2	14	9	Y	13	8	1	12
06	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1974	2	20	9	Y	18	22	1	8
07	2201 N	1801	-0-	-400	-0-	1783	2	18	9	Y	16	14	1	10
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2673	2	19	9	Y	17	14	1	13
09	0	2518	-0-	2518	2518	2424	2	94	9	Y	85	61	1	37

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214					
04	17220 X	16525	-0-	-695	-0-	964	1	15418	2	N	130	95	1	147
						143	9							
05	17794 X	16752	-0-	-1042	-0-	1008	1	15636	2	N	98	186	1	59
						108	9							
06	16770 X	16251	-0-	-519	-0-	873	1	15301	2	N	70			129
						77	9							
07	17329 X	16472	-0-	-857	-0-	876	1	15443	2	N	139	185	1	83
						153	9							
08	17329 X	15532	-0-	-1797	-0-	1000	1	14463	2	N	63			146
						69	9							
09	0	15498	-0-	15498	15498	981	1	14338	2	N	163	76	1	233
						179	9							

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-17)			78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
SOCO ATX LLC			100095									
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	093171	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9284 - 9364
04	12240 X	11328	-0-	-912	-0-	665 1	10627 2	Y	33	23 1		33
						36 9						
05	12400 X	11845	-0-	-555	-0-	716 1	11103 2	Y	24	45 1		12
						26 9						
06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-	629 1	11031 2	Y	18			30
						20 9						
07	11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	637 1	11233 2	Y	35	46 1		19
						39 9						
08	11842 X	11290	-0-	-552	-0-	729 1	10543 2	Y	16			35
						18 9						
09	0	11072	-0-	11072	11072	709 1	10363 2	Y	-0-	35 1		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA			WELL #:	2	RRCID ->	095617	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9339 - 9520
04	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	561 1	8979 2	Y	32	24 1		33
						35 9						
05	9651 X	9651	-0-	-0-	-0-	583 1	9042 2	Y	24	46 1		11
						26 9						
06	9570 X	9168	-0-	-402	-0-	494 1	8655 2	Y	17			28
						19 9						
07	9889 X	9460	-0-	-429	-0-	506 1	8915 2	Y	35	46 1		17
						39 9						
08	9889 X	9095	-0-	-794	-0-	587 1	8491 2	Y	15			32
						17 9						
09	0	9007	-0-	9007	9007	576 1	8418 2	Y	12	12 1		32
						13 9						

HUERTA			WELL #:	1	RRCID ->	101367	COMPL. DATE	06/17/1982	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9851 - 9865
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.			WELL #:	8	RRCID ->	173946	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	5084 - 5158
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	195753	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9566 - 10694
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	197821	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5633 - 5659
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	201338	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9690 - 9735
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9791 - 9814
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						48
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	16 1	250 2	N			48
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	8 1	138 2	N			48
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	210 2	N			48
08	279 N	193	-0-	-86	-0-	13 1	180 2	N			48
09	0	325	-0-	325	-0-	21 1	304 2	N			48

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9411 - 9461
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF. 9753 - 9852
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2160	5485	-0-	3325	3930	323 1	5161 2	Y	1	173 1		53
05	2232	5683	-0-	3451	7381	343 1	5315 2	Y	23			76
06	2160	5446	-0-	3286	10667	293 1	5133 2	Y	18			94
07	2232	5535	-0-	3303	13970	296 1	5217 2	Y	20			114
08	22424	5343	-0-	-17081	-0-	345 1	4996 2	Y	2			116
09	0	5379	-0-	5379	5379	343 1	5013 2	Y	21			137

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

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

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2079	2	N	33	23	1	35
							36	9							
05	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	24	46	1	13
							26	9							
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2107	2	N	18			31
							20	9							
07	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	-0-	122	1	2155	2	N	35	46	1	20
							39	9							
08	2325 N	2093	-0-	-232	-0-	-0-	134	1	1941	2	N	16			36
							18	9							
09	0	2176	-0-	2176	-0-	2176	136	1	1996	2	N	40	19	1	57
							44	9							

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-				-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-				-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
09	0	134	-0-	134	134	9	1	125	2	Y	-0-				-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855						
04	39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	2043	1	36365	2	Y	734	740	1		256
						807	9								
05	81189 X	36271	-0-	-44918	-0-	1946	1	33404	2	Y	837	788	1		305
						921	9								
06	61830 X	31795	-0-	-30035	-0-	1754	1	29193	2	Y	771	745	1		331
						848	9								
07	52235 X	27445	-0-	-24790	-0-	1584	1	25090	2	Y	701	661	1		371
						771	9								
08	42904 X	27316	-0-	-15588	-0-	1652	1	24960	2	Y	640	640	1		371
						704	9								
09	0	25567	-0-	25567	25567	1598	1	23220	2	Y	681	690	1		362
						749	9								

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440						
04	10860 X	9715	-0-	-1145	-0-	512	1	9112	2	N	83	76	1		24
						91	9								
05	10788 X	10079	-0-	-709	-0-	550	1	9441	2	N	80	77	1		27
						88	9								
06	9750 X	9583	-0-	-167	-0-	537	1	8941	2	N	95	86	1		36
						105	9								
07	10044 X	9272	-0-	-772	-0-	543	1	8608	2	N	110	95	1		51
						121	9								
08	10075 X	9169	-0-	-906	-0-	560	1	8459	2	N	136	119	1		68
						150	9								
09	0	8291	-0-	8291	8291	525	1	7622	2	N	131	132	1		67
						144	9								

ST. CHARLES CO.		WELL #: 92		RRCID -> 275311		COMPL. DATE 03/22/2018			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 104		RRCID -> 277603		COMPL. DATE 08/14/2021			TOTAL DEPTH 12579 PERF.10946 - 10971						
04	2490 X	2271	-0-	-219	-0-	121	1	2150	2	N	-0-				-0-
05	2821 N	2289	-0-	-532	-0-	126	1	2163	2	N	-0-				-0-
06	2640 N	2215	-0-	-425	-0-	126	1	2089	2	N	-0-				-0-
07	2356 N	1495	-0-	-861	-0-	89	1	1406	2	N	-0-				-0-
08	2294 N	67	-0-	-2227	-0-	4	1	63	2	N	-0-				-0-
09	0	40	-0-	40	40	3	1	37	2	N	-0-				-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.//		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ST. CHARLES CO.		WELL #: 99		RRCID -> 278180		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ST. CHARLES CO.		WELL #: 109		RRCID -> 280545		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ST. CHARLES CO.		WELL #: 103		RRCID -> 280990		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

STATE TRACT 1		WELL #: 88		RRCID -> 282659		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012		
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	19 2	N	1 1 1	-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	15 2	N	3 2 1	1
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	1 1 1	1
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	N	2 1 1	2
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	N	1 1 1	2
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0- 2 1	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER)		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ST. CHARLES CO.		WELL #: 33		RRCID -> 149503		COMPL. DATE 09/29/2016		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ST. CHARLES CO.		WELL #: 79		RRCID -> 157177		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856		
04	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	135 1	2412 2	Y	-0-	-0-
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	151 1	2588 2	Y	-0-	-0-
06	2610 X	2182	-0-	-428	-0-	124 1	2058 2	Y	-0-	-0-
07	2697 X	2226	-0-	-471	-0-	132 1	2094 2	Y	-0-	-0-
08	2728 X	2054	-0-	-674	-0-	128 1	1926 2	Y	-0-	-0-
09	0	1668	-0-	1668	1668	107 1	1561 2	Y	-0-	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.//		79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ST. CHARLES CO.		WELL #: 86		RRCID -> 274788		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 101		RRCID -> 280702		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850			
04	28560 X	21028	-0-	-7532	-0-	1102 1	19621 2	N	277	279 1	97
05	27931 X	20305	-0-	-7626	-0-	1102 1	18918 2	N	259	257 1	99
06	24090 X	18238	-0-	-5852	-0-	1012 1	16846 2	N	345	308 1	136
07	23777 X	16040	-0-	-7737	-0-	929 1	14725 2	N	351	312 1	175
08	22878 X	15341	-0-	-7537	-0-	932 1	14078 2	N	301	302 1	174
09	0	15358	-0-	15358	15358	972 1	14127 2	N	235	269 1	140

ST. CHARLES CO.		WELL #: 102		RRCID -> 282442		COMPL. DATE 01/16/2021		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522			
04	35940 X	26073	-0-	-9867	-0-	1352 1	24065 2	N	596	596 1	211
05	34999 X	25190	-0-	-9809	-0-	1367 1	23456 2	N	334	390 1	155
06	31740 X	25142	-0-	-6598	-0-	1417 1	23586 2	N	126	191 1	90
07	31000 X	26409	-0-	-4591	-0-	1567 1	24821 2	N	19	67 1	42
08	29047 X	24917	-0-	-4130	-0-	1544 1	23317 2	N	51	56 1	37
09	0	22350	-0-	22350	22350	1436 1	20857 2	N	52	55 1	34

SALADO CREEK (3100)		79737 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 27		RRCID -> 275675		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE		80038 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
FLORES SEABURY		WELL #: 1		RRCID -> 271329		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530			
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
07	372 N	243	-0-	-129	-0-	243 2		N	-0-		-0-
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (WHEELER)
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
261666
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-		927			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-		927			N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

04	14B DENY	201	-0-	201		3295	201	2	N	-0-			-0-
05	14B DENY	331	-0-	331		3626	331	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	50	-0-	50		3676	50	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	49	-0-	49		3725	49	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3725			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3725			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

04	503 N	503	-0-	-0-		-0-	503	2	N	-0-			-0-
05	828 N	828	-0-	-0-		-0-	828	2	N	-0-			-0-
06	697 N	697	-0-	-0-		-0-	697	2	N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-		-0-	680	2	N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050)
RESS PRODUCTION CO.
FLORES

80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
703465
WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611								
SAMANO, M. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 173757		COMPL. DATE 03/21/2004		TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602		
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-			43
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-		Y	-0-			43
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			43

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197005	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 10038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	560 1	4735 3	Y	-0-			89
05		3999 X	3022	-0-	-977	-0-	327 1	2695 3	Y	-0-			89
06	DLQ	G-10	5559	-0-	5559	5559	732 1	4827 3	Y	-0-			89
07	DLQ	G-10	6062	-0-	6062	11621	926 1	5136 3	Y	-0-			89
08	DLQ	G-10	1116	-0-	1116	12737	591 1	525 3	Y	-0-			89
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12737			Y	NO RPT			89

DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190	
04		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-			23
05		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			23
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	34 1	60 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	155	-0-	155	155	60 1	95 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	153	-0-	153	308	49 1	104 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	15	-0-	15	323	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
04	7148 X		7148	-0-	-0-	-0-	2241	1	4905	3	Y	2				183
05	5175 X		5175	-0-	-0-	-0-	1812	1	3192	3	Y	155	68	1		270
06	DLQ	G-10	1960	-0-	1960	1960	724	1	1148	3	Y	80				350
07	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	3885	88	9	1257	3	Y	63				413
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	4058	69	9	153	3	Y	1				414
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4058	1	9			Y	NO RPT				414

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	126	-0-	126	126		126	1		Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1286	-0-	1286	1412		1286	1		Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1412					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1412					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)			//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
RICHMOND			WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAMANO			WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		

SAMANO			WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472		
04	5070 X	4607	-0-	-463	-0-	1445 1	3162 3	N	-0-		213	
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2526 1	4451 3	N	188	181 1	220	
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	207 9	3496 3	N	31		251	
07	5239 X	5169	-0-	-70	-0-	2205 1	34 9		31		282	
*08	5239 X	393	-0-	-4846	-0-	1657 1	34 9	N	31		313	
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-	39 1	34 9	N	31		313	

SAMANO			WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

SAMANO			WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

ACEVEDO			WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57		

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
RICHMOND		WELL #:		12	RRCID ->	200994	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	8194 -	8228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202265	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7504 -	7918	
04	T. A.			-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203056	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	6546 -	6566	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	6262 -	6303	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 -	6778	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 -	6576	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 -	8450	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MURCH, B.L.		WELL #:		20	RRCID ->	199293	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9682 - 10603
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1136	-0-	-664	-0-	95 1 40 9	1001 2	Y	36	21 1		35
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	148 1 52 9	2163 2	Y	47	64 1		18
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	134 1 42 9	1863 2	Y	38	29 1		27
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	139 1 45 9	1911 2	Y	41	55 1		13
08	2356 N	1887	-0-	-469	-0-	135 1 26 9	1726 2	Y	24	28 1		9
09	2040 N	1652	-0-	-388	-0-	115 1 43 9	1494 2	Y	39	34 1		14

MURCH, B.L.		WELL #:		21	RRCID ->	200291	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	12311	PERF.	8282 - 10546
04	1800 N	908	-0-	-892	-0-	76 1 33 9	799 2	Y	30	20 1		32
05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	137 1 47 9	1997 2	Y	43	59 1		16
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	135 1 43 9	1879 2	Y	39	28 1		27
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	143 1 45 9	1963 2	Y	41	55 1		13
08	2170 N	1225	-0-	-945	-0-	88 1 17 9	1120 2	Y	15	21 1		7
09	2070 N	758	-0-	-1312	-0-	53 1 20 9	685 2	Y	18	18 1		7

MURCH, B. L.		WELL #:		22	RRCID ->	200993	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	8530 - 10418
04	870 N	359	-0-	-511	-0-	29 1 26 9	304 2	Y	24	14 1		24
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63 1 21 9	917 2	Y	19	34 1		9
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	60 1 20 9	839 2	Y	18	14 1		13
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	53 1 17 9	722 2	Y	15	23 1		5
08	992 N	910	-0-	-82	-0-	65 1 13 9	832 2	Y	12	13 1		4
*09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	77 1 30 9	998 2	Y	27	22 1		9

MORSE		WELL #:		4	RRCID ->	201249	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	9558 - 10164
04	6090 X	2319	-0-	-3771	-0-	200 1 17 9	2102 2	Y	15	49 1		36
05	6293 X	4651	-0-	-1642	-0-	297 1 21 9	4333 2	Y	19			55
06	4410 X	3513	-0-	-897	-0-	235 1 6 9	3272 2	Y	5			60
07	4557 X	4345	-0-	-212	-0-	293 1 17 9	4035 2	Y	15	46 1		29
08	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	311 1 6 9	3962 2	Y	5			34
*09	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	343 1 1 9	4449 2	Y	1			35

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1500 N	613	-0-	-887	-0-	50	1	521	2	Y	38	23	1	37
						42	9							
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	92	1	1341	2	Y	28	51	1	14
						31	9							
06	1500 N	1460	-0-	-40	-0-	96	1	1334	2	Y	27	21	1	20
						30	9							
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	Y	22	34	1	8
						24	9							
08	1457 N	767	-0-	-690	-0-	55	1	697	2	Y	14	17	1	5
						15	9							
09	1470 N	708	-0-	-762	-0-	49	1	638	2	Y	19	17	1	7
						21	9							

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620					
04	630 N	473	-0-	-157	-0-	41	1	432	2	Y	-0-			40
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	135	1	1965	2	Y	-0-			40
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	141	1	1966	2	Y	42			82
						46	9							
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	55	1	754	2	Y	-0-			82
08	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1509	2	Y	3			85
						3	9							
09	1350 N	718	-0-	-632	-0-	51	1	667	2	Y	-0-			85

JACKSON, W.R. RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 219544		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022					
04	1890 N	1208	-0-	-682	-0-	105	1	1103	2	Y	-0-			132
05	2542 N	718	-0-	-1824	-0-	46	1	672	2	Y	-0-			132
06	2850 N	2070	-0-	-780	-0-	138	1	1932	2	Y	-0-			132
07	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	201	1	2763	2	Y	-0-			132
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	104	1	1321	2	Y	-0-			132
*09	3000 N	3268	-0-	268	268	234	1	3034	2	Y	-0-			132

FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
GARCIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200286		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964					
04	DLQ G-10	236	-0-	236	236	21	1	190	3	Y	23			43
						25	9							
05	DLQ G-10	12	-0-	12	248	1	1	11	3	Y	-0-			43
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	248					Y	-0-			43
*08	200 N	23	-0-	-177	71	11	1	12	3	Y	-0-	9	1	34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT			34

COATES Y		WELL #: 3		RRCID -> 200290		COMPL. DATE 04/29/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222					
04	DLQ G-10	2678	-0-	2678	2678	263	1	2335	3	Y	73			98
						80	9							
05	DLQ G-10	1902	-0-	1902	4580	204	1	1698	3	Y	-0-			98
06	DLQ G-10	2299	-0-	2299	6879	226	1	2071	3	Y	2			100
						2	9							
07	DLQ G-10	1929	-0-	1929	8808	182	1	1729	3	Y	16			116
						18	9							
*08	200 N	312	-0-	112	8920	143	1	161	3	Y	7			123
						8	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8920					Y	NO RPT			123

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

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

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

04	DLQ G-10	509	-0-	509	509	46 1	411 3	Y	47				76
05	DLQ G-10	301	-0-	301	810	52 9	269 3	Y	-0-				76
06	DLQ G-10	524	-0-	524	1334	32 1	472 3	Y	-0-				76
07	DLQ G-10	580	-0-	580	1914	52 1	525 3	Y	-0-				76
*08	200 N	136	-0-	-64	1850	55 1	72 3	Y	-0-	57 1			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1850	64 1		Y	NO RPT				19

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

04	DLQ G-10	171	-0-	171	171	16 1	138 3	Y	15				35
05	DLQ G-10	97	-0-	97	268	17 9	87 3	Y	-0-				35
06	DLQ G-10	273	-0-	273	541	10 1	246 3	Y	-0-				35
07	DLQ G-10	364	-0-	364	905	27 1	329 3	Y	-0-				35
*08	200 N	66	-0-	-134	771	35 1	35 3	Y	-0-	28 1			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	771	31 1		Y	NO RPT				7

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

04	390 N	267	-0-	-123	-0-	22 1	230 2	Y	14	8 1			14
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	15 9	537 2	Y	12	20 1			6
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	37 1	429 2	Y	8	7 1			7
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13 9	440 2	Y	9	13 1			3
08	589 N	447	-0-	-142	-0-	31 1	408 2	Y	6	7 1			2
09	480 N	4	-0-	-476	-0-	9 9	1 9	Y	1	2 1			1

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.			//CONT.// //CONT.//	80088 300 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
MURCH, B. L.			WELL #:	8	RRCID ->	191485	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7470	-	8957		
04		2460 X	1591	-0-	-869	-0-	137 1 21 9	1433	2	Y	19	11	1			19
05		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	230 1 79 9	3361	2	Y	72	71	1			20
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	187 1 58 9	2614	2	Y	53	38	1			35
07		2914 X	1313	-0-	-1601	-0-	87 1 28 9	1198	2	Y	25	49	1			11
08		3658 X	660	-0-	-2998	-0-	47 1 10 9	603	2	Y	9	15	1			5
09		3540 X	722	-0-	-2818	-0-	50 1 20 9	652	2	Y	18	16	1			7
MURCH, B. L.			WELL #:	9	RRCID ->	191486	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	8238	-	8540		
04		2250 X	1510	-0-	-740	-0-	129 1 29 9	1352	2	Y	26	15	1			25
05		2449 X	2408	-0-	-41	-0-	151 1 52 9	2205	2	Y	47	56	1			16
06		2520 X	2218	-0-	-302	-0-	145 1 45 9	2028	2	Y	41	29	1			28
07		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	184 1 58 9	2527	2	Y	53	66	1			15
08		2418 N	2339	-0-	-79	-0-	168 1 33 9	2138	2	Y	30	34	1			11
09		2220 N	2180	-0-	-40	-0-	152 1 58 9	1970	2	Y	53	45	1			19
MURCH, B. L.			WELL #:	11	RRCID ->	191856	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464	-	8978		
04		870 N	435	-0-	-435	-0-	37 1 10 9	388	2	Y	9	5	1			9
05		1023 N	73	-0-	-950	-0-	5 1 1 9	67	2	Y	1	8	1			2
06		930 N	149	-0-	-781	-0-	10 1 3 9	136	2	Y	3	3	1			2
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	51 1 17 9	697	2	Y	15	14	1			3
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	131	2	Y	2	4	1			1
*09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	52 1 21 9	674	2	Y	19	14	1			6
MORSE			WELL #:	3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830	-	9776		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6930 X	3331	-0-	-3599	-0-	287 1 31 9	3013 2	Y	28	17 1	28
05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	473 1 164 9	6903 2	Y	149	138 1	39
06	6930 X	6833	-0-	-97	-0-	448 1 140 9	6245 2	Y	127	86 1	80
07	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	470 1 150 9	6469 2	Y	136	176 1	40
08	7533 X	7027	-0-	-506	-0-	504 1 97 9	6426 2	Y	88	98 1	30
09	7290 X	7131	-0-	-159	-0-	497 1 191 9	6443 2	Y	174	144 1	60

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

04	1350 N	787	-0-	-563	-0-	67 1 17 9	703 2	Y	15	9 1	15
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	132 1 45 9	1926 2	Y	41	44 1	12
06	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	125 1 40 9	1746 2	Y	36	25 1	23
07	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	158 1 51 9	2168 2	Y	46	56 1	13
08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	166 1 32 9	2114 2	Y	29	32 1	10
*09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	166 1 64 9	2157 2	Y	58	48 1	20

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

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

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

04	3000 N	2802	-0-	-198	5749	282 1 1 9	2519 3	Y	1		43
05	3100 N	9739	-0-	6639	12388	1044 1 23 9	8672 3	Y	21		64
06	3000 N	2248	-0-	-752	11636	221 1 3 9	2024 3	Y	3		67
07	3100 N	3310	-0-	210	11846	313 1 26 9	2971 3	Y	24		91
*08	12484 X	638	-0-	-11846	-0-	294 1 12 9	332 3	Y	11		102
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

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

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80088 300 //CONT.// 273611			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220														
04	1500 X	1040	-0-	-460	-0-	105	1	935	3	Y	-0-			39
05	1550 X	745	-0-	-805	-0-	80	1	663	3	Y	2			41
06	1140 X	922	-0-	-218	-0-	2 90	1 1	823	3	Y	8			49
07	1085 X	584	-0-	-501	-0-	9 56	1 1	528	3	Y	-0-			49
08	DLQ G-10	441	-0-	441	441	203	1	229	3	Y	8			57
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	441		9 9			Y	NO RPT			57

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157														
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			26
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			26
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922														
04	3899 X	3486	-0-	-413	-0-	352	1	3134	3	N	-0-			92
05	3069 X	2393	-0-	-676	-0-	257	1	2136	3	N	-0-			92
06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	352	1	3225	3	N	-0-			92
07	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	383	1	3629	3	N	126	186	1	32
08	3069 X	772	-0-	-2297	-0-	139 363	1	409	3	N	-0-			32
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT			32

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	-0-			98
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	117	1	1071	3	N	-0-			98
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	124	1	1172	3	N	-0-			98
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	126	1	143	3	N	-0-			98
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556														
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	94	1	839	3	Y	174			304
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	191 68	1 1	568	3	Y	-0-			304
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	3	Y	-0-			304
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	104	1	989	3	Y	-0-			304
*08	DLQ G-10	236	-0-	236	236	111	1	125	3	Y	-0-	173	1	131
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	236					Y	NO RPT			131

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//	80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//	273611						
COATES Y		WELL #:	2	RRCID -> 199583	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405 PERF. 7258 - 8190		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	3000 N	2659	-0-	-341	5054	260 1 84 9	2315 3	Y 76	76
05	3100 N	1936	-0-	-1164	3890	207 1 9 9	1720 3	Y 8	84
06	3000 N	3009	-0-	9	3899	295 1 13 9	2701 3	Y 12	96
07	3100 N	3213	-0-	113	4012	305 1 17 9	2891 3	Y 15	111
*08	200 N	749	-0-	549	4561	343 1 19 9	387 3	Y 17	128
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4561			Y NO RPT	128
COATES Y		WELL #:	1	RRCID -> 199584	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH	9653 PERF. 7406 - 8540		
04	60 X	4	-0-	-56	-0-	4 3	Y	-0-	9
05	31 X	5	-0-	-26	-0-	1 1	4 3 Y	-0-	9
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1 3	Y	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-	9
HART ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 201231	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH	9709 PERF. 7578 - 8868		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-	-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:	6	RRCID -> 203059	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	9506 PERF. 9258 - 9274		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
GARCIA "E"		WELL #:	5	RRCID -> 207077	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH	11045 PERF.10345 - 10660		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)				//CONT.//	80088 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611										
GARCIA "B"				WELL #:	2	RRCID ->	225689	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8060	-	10284
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	95 1	844 3	Y	97						149
						107 9									
05	899 N	670	-0-	-229	-0-	72 1	598 3	Y	-0-						149
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	87 1	793 3	Y	-0-						149
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	96 1	907 3	Y	-0-						149
08	DLQ G-10	200	-0-	200	200	94 1	106 3	Y	-0-	85 1					64
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	200			Y	NO RPT						64

RICHMOND				WELL #:	13	RRCID ->	247717	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9830	-	9870
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-						8
05	3100 N	6681	-0-	3581	3581	6681 3		Y	-0-						8
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	581			Y	-0-						8
07	581 N	-0-	-0-	-581	-0-			Y	-0-						8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						8

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				WELL #:	879035	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732	-	8880
SLICK STATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	218386	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8732	-	8880
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	337 1	623 3	Y	71	128 1					49
						78 9									
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	297 1	521 3	Y	19						68
						21 9									
06	840 N	711	-0-	-129	-0-	152 1	557 3	Y	2	18 1					52
						2 9									
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	290 1	840 3	Y	12	4 1					60
						13 9									
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	165 1	534 3	Y	-0-	9 1					51
09	720 N	676	-0-	-44	-0-	159 1	517 3	Y	-0-	5 1					46

SAMANO (K SAND)				WELL #:	80088 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				WELL #:	273611										
SAMANO				WELL #:	34	RRCID ->	193921	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	6768	-	6804
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO				WELL #:	20	RRCID ->	194462	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552	-	6055
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SAMANO "C"				WELL #:	2	RRCID ->	194571	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	6390	-	6408
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	195228	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 5770 -	7914
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	3	Y	-0-	13
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	43	1	356	3	Y	1	14
06	DLQ G-10	625	-0-	625	625	1	1	558	3	Y	5	19
07	DLQ G-10	643	-0-	643	1268	6	1	581	3	Y	1	20
*08	DLQ G-10	117	-0-	117	1385	1	1	61	3	Y	2	22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1385	2	9			Y	NO RPT	22

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6247 -	6584
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 5970 -	6010
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 5409 -	5437
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7560 -	8556
04	2640 X	1033	-0-	-1607	-0-	88	1	923	2	Y	20	12 1 19
05	2728 X	1570	-0-	-1158	-0-	22	9	1437	2	Y	31	39 1 11
06	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	34	9	2336	2	Y	47	30 1 28
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	167	1	2418	2	Y	51	64 1 15
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	52	9	2494	2	Y	34	37 1 12
*09	3000 N	4437	-0-	1437	1437	176	1	4010	2	Y	107	84 1 35
						37	9					
						118	9					

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.// 263648													
MURCH, B. L.			WELL #:	12	RRCID -> 194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 -	8526				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMULATIVE UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MURCH, B. L.			WELL #:	15	RRCID -> 197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 -	8567
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	19 1	194 2	Y	5	3 1	5
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27 1 6 9	396 2	Y	9	11 1	3
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	10 9 22 1	300 2	Y	6	5 1	4
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7 9 17 1	237 2	Y	6	8 1	2
08	372	N	180	-0-	-192	-0-	7 9 13 1	165 2	Y	2	3 1	1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-	2 9		Y	-0-	1 1	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO			WELL #:	19	RRCID -> 182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 -	9466
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #:	20	RRCID -> 183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 -	8467
04	3000	N	3166	-0-	166	210	320 1	2846 3	N	-0-		140
05	2354	N	2144	-0-	-210	-0-	230 1	1914 3	N	-0-		140
06	3000	N	3395	-0-	395	395	334 1	3061 3	N	-0-		140
07	2743	X	2348	-0-	-395	-0-	224 1	2124 3	N	-0-		140
08	2108	X	549	-0-	-1559	-0-	258 1	291 3	N	-0-		140
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		140

SAMANO			WELL #:	21	RRCID -> 184524	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	2708 -	3190
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	3	RRCID -> 185100	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7462 -	7540
04	3180	X	2616	-0-	-564	-0-	265 1	2351 3	N	-0-		147
05	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	248 1	2059 3	N	-0-		147
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	316 1	2891 3	N	-0-		147
07	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	260 1	2461 3	N	-0-		147
*08	2976	X	373	-0-	-2603	-0-	175 1	198 3	N	-0-		147
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT		147

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717		PERF. 7553 - 7614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04		1560 N	1179	-0-	-381	-0-	119 1	1060 3	N	-0-			172
05		1860 N	960	-0-	-900	-0-	102 1	845 3	N	12			184
							13 9						
06		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	140 1	1283 3	N	12			196
							13 9						
07		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	103 1	979 3	N	12			208
							13 9						
08		961 N	162	-0-	-799	-0-	70 1	79 3	N	12			220
							13 9						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6262 - 7730	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 7280 - 7474	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 7326 - 7561	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS		WELL #:		8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180		PERF. 6412 - 7716	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 7590	
04		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	239 1	2127 3	N	-0-			164
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	138 1	1146 3	N	-0-			164
06		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	198 1	1813 3	N	-0-			164
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	209 1	1985 3	N	-0-			164
08		961 N	455	-0-	-506	-0-	214 1	241 3	N	-0-			164
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

SAMANO (MASSIVE 7200)										CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC													
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
25				188314		11/26/2001		8640		7182 - 7355			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
27				189367		01/14/2002		9030		7014 - 7539			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
29				189988		02/24/2002		9000		6854 - 6978			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
26				190607		12/21/2001		9500		8162 - 8168			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
32				191342		06/29/2002		10622		7930 - 8180			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
37				193948		10/27/2002		8500		6254 - 6724			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
DIELMANN													
WELL #:				RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
1				201032		03/30/2002		9519		7566 - 7600			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)			//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611								
HART ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 201054	COMPL. DATE	03/26/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7494 -	7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES Y			WELL #: 1		RRCID -> 202006	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF. 7406 -	7449
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES Y			WELL #: 2		RRCID -> 203055	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF. 7258 -	7362
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 7686 -	7742
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136		RRCID -> 192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6970 -	7110
YTURRIA L & L			WELL #:	1							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 191141		COMPL. DATE 09/14/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4920 X	2398	-0-	-2522	-0-	209 1 1 9	2188 2	Y	1	7 1		5
05		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	361 1 25 9	5256 2	Y	23			28
06		5070 X	5034	-0-	-36	-0-	336 1 8 9	4690 2	Y	7			35
07		5239 X	5198	-0-	-41	-0-	351 1 20 9	4827 2	Y	18	33 1		20
08		5642 X	4866	-0-	-776	-0-	353 1 7 9	4506 2	Y	6			26
09		5460 X	4846	-0-	-614	-0-	347 1 2 9	4497 2	Y	2			28

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195194		COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814				
04		1170 N	788	-0-	-382	-0-	69 1	719 2	Y	-0-			25
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	97 1 31 9	1414 2	Y	28			53
06		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	87 1 10 9	1216 2	Y	9			62
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	102 1 7 9	1408 2	Y	6	34 1		34
08		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	113 1 7 9	1446 2	Y	6			40
09		1500 X	392	-0-	-1108	-0-	28 1	364 2	Y	-0-			40

FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 187883		COMPL. DATE 02/05/2002			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988				
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	152 1	1363 3	N	-0-			96
05		682 N	244	-0-	-438	-0-	26 1	218 3	N	-0-			96
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	160 1	1460 3	N	-0-			96
07		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	167 1	1586 3	N	-0-			96
*08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	156 1	176 3	N	-0-			96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189368		COMPL. DATE 01/16/2002			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** SEPTEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT./ 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT./ 273611
 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

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

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

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

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

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

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

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

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

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

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

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

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

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

SAMANO (1ST MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO	//CONT.// //CONT.//	80088 550 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR
		WELL #: 38	RRCID -> 195616	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

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

RICHMOND	WELL #: 2	RRCID -> 195696	COMPL. DATE 04/08/2003	TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439
----------	-----------	-----------------	------------------------	-------------------------------------

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

RICHMOND	WELL #: 3	RRCID -> 195704	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556
----------	-----------	-----------------	------------------------	-------------------------------------

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

RICHMOND	WELL #: 5	RRCID -> 196976	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434
----------	-----------	-----------------	------------------------	-------------------------------------

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

RICHMOND	WELL #: 4	RRCID -> 196983	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004
----------	-----------	-----------------	------------------------	--------------------------------------

04	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3201	3	4	9	Y	4			72
05	2263 X	2182	-0-	-81	-0-	2173	3		9	9	Y	8		80
06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	3		11	9	Y	10		90
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3631	3		10	9	Y	9		99
08	DLQ G-10	264	-0-	-264	-0-	264				Y	9			108
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264	3		10	9	Y	NO RPT		108

DE FLORES, M. S.	WELL #: 2	RRCID -> 197055	COMPL. DATE 07/11/2003	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598
------------------	-----------	-----------------	------------------------	-------------------------------------

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

RICHMOND	WELL #: 10	RRCID -> 197098	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814
----------	------------	-----------------	------------------------	-------------------------------------

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611										
DE FLORES, M. S.			WELL #:	1	RRCID ->	197408	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 10554	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			50
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

SAMANO			WELL #:	45	RRCID ->	197794	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8382 - 8583	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAMORA RUIZ			WELL #:	3	RRCID ->	198221	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8542 - 8848	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7 1	55 3		N	-0-	131 1		31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

SAMANO			WELL #:	43	RRCID ->	198856	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8062 - 8222	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO			WELL #:	46	RRCID ->	198860	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 7978	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND			WELL #:	9	RRCID ->	200121	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8400 - 9320	
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151 3			N	-0-			26
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	84 3			N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #:	7	RRCID ->	201434	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6536 - 6651	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611											
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6508 - 6593			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8470 - 9904			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6380			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 6664			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 7860 - 8450			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

SAMANO (1ST MASSIVE)												CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 80088 550			NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
GARCIA "E"		//CONT.// 273611			WELL #: 5				RRCID -> 229406				COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 6886 - 7166	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		140 1	1241 3	Y	-0-			67					
05	1054 N	636	-0-	-418	-0-		68 1	568 3	Y	-0-			67					
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-		79 1	722 3	Y	-0-			67					
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		150 1	1423 3	Y	-0-			67					
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304		143 1	161 3	Y	-0-			67					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	304				Y	NO RPT			67					
SMITH PRODUCTION INC.												CNTY: STARR						
RICHMOND		879662			WELL #: 11				RRCID -> 198865				COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7684 - 8924	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												CNTY: STARR						
BLOOMBERG, SAMUEL D.		879035			WELL #: 33				RRCID -> 203216				COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 8442		PERF. 6930 - 6950	
04	840 N	708	-0-	-132	-0-		248 1	460 3	Y	-0-			64					
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-		349 1	610 3	Y	-0-			64					
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-		92 1	337 3	Y	-0-	3 1		61					
07	744 N	26	-0-	-718	-0-		7 1	19 3	Y	-0-			61					
08	961 N	14	-0-	-947	-0-		3 1	11 3	Y	-0-			61					
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-		187 1	609 3	Y	1			62					
							1 9											
SAMANO (THIRD MASSIVE)												CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC		80088 575			NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
MORSE		263648			WELL #: 3				RRCID -> 214772				COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8523 - 8687	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
FLETCHER OPERATING, LLC												CNTY: STARR						
SAMANO		273611			WELL #: 20				RRCID -> 185917				COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 6973 - 7357	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
SAMANO												CNTY: STARR						
					WELL #: 23				RRCID -> 186381				COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8038 - 8181	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

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

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

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

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

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

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

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

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

04	969 N	969	-0-	-0-	-0-		98	1	871	3	Y	-0-					43
05	713 N	579	-0-	-134	-0-		62	1	516	3	Y	1					44
							1	9									
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-		97	1	890	3	Y	9					53
							10	9									
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		108	1	1028	3	Y	1					54
							1	9									
08	DLQ G-10	221	-0-	221	221		102	1	115	3	Y	4					58
							4	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	221						Y	NO RPT					58

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

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

SAMANO (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC HART ET AL				WELL #:	80088 575 273611	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE	CAPACITY	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: STARR	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1 12 9	47 3	Y	11			46
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-			46
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	17 1	159 3	Y	-0-			46
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	11 1	100 3	Y	-0-			46
*08	DLQ G-10	4	-0-	-0-	4	2 1	2 3	Y	-0-	4 1		42
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT			42
DIELMANN				WELL #:	2	RRCID ->	200365	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8254 - 8284
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIELMANN				WELL #:	1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF. 8350 - 8386
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8311 - 8390
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HART ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	201855	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8406 - 8510
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COATES Y				WELL #:	1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF. 7972 - 8058
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798 - 7824	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 - 8916	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470
04	4950 X	2678	-0-	-2272	-0-	231 1	2426 2	Y	19	88 1		64
05	4991 X	4925	-0-	-66	-0-	315 1	4587 2	Y	21			85
06	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	319 1	4447 2	Y	6			91
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	351 1	4823 2	Y	18	67 1		42
08	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	374 1	4772 2	Y	6			48
09	4770 X	4230	-0-	-540	-0-	303 1	3926 2	Y	1			49

MORSE		WELL #:		6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953
04	2610 X	937	-0-	-1673	-0-	81 1	853 2	Y	3	16 1		12
05	2542 X	1520	-0-	-1022	-0-	98 1	1422 2	Y	-0-			12
06	2460 X	1453	-0-	-1007	-0-	97 1	1356 2	Y	-0-			12
07	2294 X	1588	-0-	-706	-0-	107 1	1475 2	Y	5	15 1		2
08	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	106 1	1346 2	Y	-0-			2
*09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	109 1	1407 2	Y	-0-			2

FLETCHER OPERATING, LLC		273611			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	158 1	346 3	Y	-0-			22
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	61 1	108 3	Y	5	2 1		25
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	108 1	171 3	Y	12			37
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	89 1	187 3	Y	9			46
*08	DLQ G-10	26	-0-	26	26	10 9						46
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	26	3 1	23 3	Y	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

 SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

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

 COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

04	328 N	328 -0- -0-	-0-	33 1	295 3	Y	-0-	1
05	248 N	119 -0- -129	-0-	13 1	106 3	Y	-0-	1
06	24 N	24 -0- -0-	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	1
07	132 N	132 -0- -0-	-0-	13 1	119 3	Y	-0-	1
08	DLQ G-10	53 -0- 53	53	25 1	28 3	Y	-0-	1
09	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	53			Y	NO RPT	1

 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

04	1169 N	1169 -0- -0-	-0-	367 1	802 3	Y	-0-	-0-
05	975 N	975 -0- -0-	-0-	353 1	622 3	Y	-0-	-0-
06	1605 N	1605 -0- -0-	-0-	621 1	984 3	Y	-0-	-0-
07	1591 N	1591 -0- -0-	-0-	513 1	1078 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	147 -0- 147	147	16 1	131 3	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	147			Y	NO RPT	-0-

 COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

04	587 N	587 -0- -0-	-0-	59 1	528 3	Y	-0-	68
05	465 N	407 -0- -58	-0-	44 1	363 3	Y	-0-	68
06	626 N	626 -0- -0-	-0-	56 1	516 3	Y	49	26
07	650 N	650 -0- -0-	-0-	54 9	576 3	Y	12	38
08	DLQ G-10	124 -0- 124	124	13 9	59 3	Y	12	50
09	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	124	13 9		Y	NO RPT	50

 COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

04	478 N	478 -0- -0-	-0-	48 1	430 3	Y	-0-	20
05	430 N	430 -0- -0-	-0-	46 1	384 3	Y	-0-	20
06	684 N	684 -0- -0-	-0-	57 1	521 3	Y	96	25
07	632 N	632 -0- -0-	-0-	106 9	560 3	Y	12	37
*08	DLQ G-10	109 -0- 109	109	59 1	51 3	Y	11	48
09	DLQ G-10	NO RPT -0- -0-	109	13 9		Y	NO RPT	48

 SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

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

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 085 //CONT.// 273611				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			

		WELL #: 35			RRCID -> 193073		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9204 - 9226				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SAMANO		WELL #: 42			RRCID -> 194651		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9202 - 9422				
04	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1092	1	2390	3	Y	-0-				139
05	3007 X	2392	-0-	-615	-0-	839	1	1477	3	Y	69	31	1		177
06	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	1263	1	2002	3	Y	139				316
07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	1516	1	3182	3	Y	159				475
*08	DLQ G-10	404	-0-	404	404	44	1	358	3	Y	2				477
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT				477

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2			RRCID -> 197059		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9886 - 10038				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 46			RRCID -> 197790		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7932 - 9280				
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	3	N	-0-				22
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-				22
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-				22
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	N	-0-				22
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

SAMANO		WELL #: 48			RRCID -> 199160		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9266 - 9274				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) ESCUDO OIL & GAS, LLC DIAZ		80089 250 254264 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 201487	CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7316 - 7534	CNTY: STARR						
04 DLQ G-10	10439	-0-	10439	70390	7 1 182 9	10250 2	Y	165	161 1	4			
05 80138 X	9748	-0-	-70390	-0-	30 1 33 9	9685 2	Y	30			34		
06 9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	30 1 123 9	9662 2	Y	112	142 1	4			
07 10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	31 1 109 9	9890 2	Y	99	103 1	-0-			
08 9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	93 1 75 9	9791 2	Y	68	65 1	3			
*09 9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	99 1 79 9	9790 2	Y	72	72 1	3			

DIAZ		WELL #: 3	RRCID -> 207017	COMPL. DATE 12/02/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7558 - 7571							
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810			N	NO RPT					

GARCIA		WELL #: 2	RRCID -> 209361	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6522 - 6542							
04 31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			Y	-0-				
05 10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-				
06 11 N	7	-0-	-4	-0-	7 2			Y	-0-				
07 10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2			Y	-0-				
08 7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2			Y	-0-				
*09 8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-				

GARCIA		WELL #: 3	RRCID -> 210536	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7437 - 7588							
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					

DIAZ		WELL #: 4	RRCID -> 216014	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6211 - 6217							
04 183 N	94	-0-	-89	-0-	3 1 2 9	89 2	Y	2	2 1	7			
05 62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-			7		
06 72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9	68 2	Y	2	2 1	7			
07 93 N	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	Y	-0-					
08 62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 1	61 2	Y	-0-					
*09 93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y	-0-					

		//CONT.//					NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
SAMANO, E. (MASSIVE 7200)				80089 250										
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 189729		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 7586 - 8964		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	3240 X	1675	-0-	-1565	-0-	146	1	1529	2	Y	-0-			25
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	264	1	3846	2	Y	68			93
06	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	75	9							
07	3596 X	3550	-0-	-46	-0-	232	1	3235	2	Y	21			114
08	4185 X	2316	-0-	-1869	-0-	23	9					65	1	64
09	4050 X	3597	-0-	-453	-0-	168	1	2137	2	Y	10			74
						11	9							
						258	1	3339	2	Y	-0-			74

MORSE		WELL #:		3		RRCID -> 195629		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7819 - 7906		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611		RRCID -> 188713		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9879		PERF. 8370 - 8554		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		30		RRCID -> 190125		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8030 - 8186		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COATES SS		WELL #:		1		RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8134 - 8198		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7892 - 8752		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

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

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	538	1	1178	3	Y	-0-			-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	363	1	640	3	Y	-0-			-0-
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	639	1	1012	3	Y	-0-			-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	528	1	1109	3	Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	152	-0-	152	152	17	1	135	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152					Y	NO RPT			-0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	10	-0-	-2870	-0-	2	1	8	3	Y	-0-			38
05	2976 X	8	-0-	-2968	-0-	3	1	5	3	Y	-0-			38
06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	1			39
						1	9							
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-			39
*08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			39
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT			39

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

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

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	383	-0-	383	1978	120	1	263	3	Y	-0-			-0-
05	14B DENY	302	-0-	302	2280	109	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	538	-0-	538	2818	208	1	330	3	Y	-0-			-0-
07	4978 X	2160	-0-	-2818	-0-	697	1	1463	3	Y	-0-			-0-
*08	310 N	51	-0-	-259	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Table with columns for well name (SAMANO, BLISS, RICHMOND, DE FLORES, M. S.), well number, RRCID, completion date, total depth, and production/performance data. Includes sub-headers for various codes like MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, and DISPOSITIONS.

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910		
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	13
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-	13
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	13
07	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	13

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224				
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202369		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	2640 X	1690	-0-	-950	-0-	147	1	1543	2	Y	-0-	70	
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	253	1	3686	2	Y	65	135	
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	72	9	3211	2	Y	21	156	
07	3472 X	2973	-0-	-499	-0-	230	1	2758	2	Y	13	85	84
08	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	201	1	3268	2	Y	14	98	
09	3870 X	3242	-0-	-628	-0-	14	9	3010	2	Y	-0-	98	

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	150 N	47	-0-	-103	-0-	4	1	40	2	Y	3	13	9
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	3	9	745	2	Y	4	13	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1023	2	Y	1	14	
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	4	9	1024	2	Y	4	11	7
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1104	2	Y	1	8	
09	1110 N	883	-0-	-227	-0-	1	9	819	2	Y	1	9	

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

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

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80089 380 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #:	31	RRCID ->	190204	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9108 - 9184
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #:	4	RRCID ->	197053	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9834 - 10004
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #:	6	RRCID ->	197364	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9805 - 9904
04	3480 X	271	-0-	-3209	-0-	271	3	Y	-0-		32
05	2294 X	597	-0-	-1697	-0-	597	3	Y	-0-		32
06	2220 X	609	-0-	-1611	-0-	609	3	Y	-0-		32
07	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3	Y	-0-		32
08	DLQ G-10	315	-0-	315	315	315	3	Y	-0-		32
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	315			Y	NO RPT		32

RICHMOND		WELL #:	10	RRCID ->	197550	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9746 - 9814
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #:	8	RRCID ->	198100	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A
04	2460 X	8	-0-	-2452	-0-	8	3	Y	-0-		26
05	2542 X	5	-0-	-2537	-0-	5	3	Y	-0-		26
06	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		26
07	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		26
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1			Y	NO RPT		26

RICHMOND		WELL #:	7	RRCID ->	198217	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9706 - 9910
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO		WELL #:	42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 - 8990
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// //CONT.//	80089 380 273611	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 - 8886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO) VTEX ENERGY, INC. STATE TRACT 818L		80090 300 887727	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
		WELL #:	A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8586 - 9831	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L		WELL #:	F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10242 - 10257	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:	F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8962 - 10648	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:	F 3	RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9003 - 10704	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:	A 7	RRCID ->	093473	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	8696 - 9671	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230	- 6234				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) B.P. PRODUCTIONS INC. BARKLEY 'A'		80178 505 040797		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	2	RRCID ->	222787	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6298 - 6302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 1		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 1		N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43 1		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 1		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 1		N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) B.P. PRODUCTIONS INC. GARCIA, ESTELLA "A"		80178 550 040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	3	RRCID ->	149568	COMPL. DATE	05/31/1994	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	5897 - 5904		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		35 1	1 9	N	1			246
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	N	1			247
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		35 1	1 9	N	1			248
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	N	1			249
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			249
*09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	N	1			251

GARCIA, ESTELLA		80178 550 040797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	7	RRCID ->	170569	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	6786	PERF.	5850 - 5856		
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	N	1			250
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-		38 1	1 9	N	1			251
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		36 1	1 9	N	1			252
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	N	1			253
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			253
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		39 1	1 9	N	1			255

TC OIL AND GAS, LLC CANALES		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	3	RRCID ->	179282	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6009 - 6014		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCAFEE-BOX		840303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
		WELL #:	1	RRCID ->	181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	6155 - 6164		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303							
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SENDERO ENERGY INC.				766971							
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303							
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	2	6	9	N	5
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1079	2	4	9	N	4
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	719	2	2	9	N	2
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	791	2	3	9	N	3
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	543	2	3	9	N	3

SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF. 9618 - 9656
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	9	1	95	2	Y	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-			-0-	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6 1	89 2	N	-0-			-0-	
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	5 1	80 2	N	-0-			-0-	
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 2	N	-0-			-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	N	-0-			-0-	
09	0	115	-0-	115	-0-	8 1	107 3	N	-0-			-0-	

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240				
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	72 1	1047 3	N	-0-			100
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	76 1	1140 2	N	-0-			100
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	66 1	1040 2	N	-0-			100
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	66 1	1073 2	N	-0-			100
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	80 1	1163 3	N	-0-			100
*09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	77 1	1092 3	N	-0-			100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441				
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	33 1	483 3	N	-0-			12
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	30 1	449 2	N	-0-			12
06	510 N	347	-0-	-163	-0-	21 1	326 2	N	-0-			12
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	22 1	361 2	N	-0-			12
08	465 N	361	-0-	-104	-0-	23 1	338 3	N	-0-			12
09	0	355	-0-	355	-0-	23 1	331 3	N	1			13
						1 9						

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 126826		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

MALAKOFF - PETERSON		WELL #: 4		RRCID -> 127627		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ		WELL #: 6		RRCID -> 128191		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				3

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

04	900 N	840	-0-	-60	-0-	54	1	786	3	N	-0-					46
05	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	62	1	942	2	N	-0-					46
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					46
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	N	-0-					46
08	992 N	927	-0-	-65	-0-	60	1	867	3	N	-0-					46
09	0	898	-0-	898	898	59	1	839	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

04	690 N	651	-0-	-39	-0-	42	1	609	3	N	-0-					-0-
05	682 N	623	-0-	-59	-0-	39	1	584	2	N	-0-					-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	3	N	-0-					-0-
09	0	567	-0-	567	567	38	1	529	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				1

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 126644		COMPL. DATE 02/16/1988		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612								
LINK RANCH		WELL #: 1														
04	3030 X	2372	-0-	-658	-0-	295	1	2062	2	N	14					124
05	3131 X	817	-0-	-2314	-0-	15	9	753	2	N	1					125
06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	63	1	3036	2	N	12					137
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	1	9	2978	2	N	17					154
08	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	436	1	2729	2	N	11					165
09	3030 X	2933	-0-	-97	-0-	13	9	2585	2	N	12					177

LINK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 129388		COMPL. DATE 12/17/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376								
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	241	1	1682	2	N	-0-					101
05	2542 N	881	-0-	-1661	-0-	68	1	813	2	N	-0-					101
06	2100 N	1587	-0-	-513	-0-	199	1	1388	2	N	-0-					101
07	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	235	1	1849	2	N	-0-					101
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	208	1	1473	2	N	-0-					101
*09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	205	1	1582	2	N	-0-					101

LINK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 210970		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163								
04	1740 N	912	-0-	-828	-0-	114	1	798	2	N	-0-					110
05	1581 N	234	-0-	-1347	-0-	18	1	216	2	N	-0-					110
06	1860 N	913	-0-	-947	-0-	115	1	798	2	N	-0-					110
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	160	1	1258	2	N	-0-					110
08	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	180	1	1275	2	N	-0-					110
*09	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	211	1	1628	2	N	-0-					110

SAN MANUEL (8350)		80272 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 119599		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 3480 - 3510	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN MANUEL (9600)		80272 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539									
GARZA, JUAN A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 111666		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 9718		PERF. 9613 - 9632	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508		PERF. 8048 - 8060	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576		PERF. 8207 - 8273	
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	104 1	761 2	Y	65	66 0	9
05	1054 N	985	-0-	-69	-0-	72 9	117 1	Y	80	76 0	13
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	88 9	101 1	Y	84	82 0	15
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	92 9	98 1	Y	80	79 0	16
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	88 9	110 1	Y	80	82 0	14
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	88 9	111 1	Y	69	68 0	15
						76 9					

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)			80373 125	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941									
GUERRA, H. P.			WELL #: 3	RRCID -> 040984	COMPL. DATE 11/14/1966	TOTAL DEPTH 3908	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN ROMAN, W. (2000)			80379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.			667941									
GUERRA, V.H., ET AL			WELL #: 16	RRCID -> 074067	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 4576	PERF. N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)			80393 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC			210225									
RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 2	RRCID -> 134140	COMPL. DATE 03/30/1990	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 7544 - 7597					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 1	RRCID -> 134326	COMPL. DATE 04/04/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 7956 - 7968					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II			WELL #: 7-L	RRCID -> 148907	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 8473 - 8714					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I			WELL #: 1	RRCID -> 149408	COMPL. DATE 08/25/1995	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 8225 - 8594					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225																	
HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768																	
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						98
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748																	
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228 DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906																	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228																			
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756																			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179 ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A																			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A																			
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542																			
04	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	1421	1384	2	37	9	Y	34							68
05	DLQ	G-10	1978	-0-	1978	3399	1944	2	34	9	Y	31							99
06	DLQ	G-10	789	-0-	789	4188	770	2	19	9	Y	17	88	1					28
07	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	5384	1167	2	29	9	Y	26							54
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5384					Y	NO RPT							54
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5384					Y	NO RPT							54

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
04	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2216	2	18	9	N	16							101
05	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3606	2	17	9	N	15							116
06	1950	X	1863	-0-	-87	-0-	1852	2	11	9	N	10	107	1					19
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2144	2	15	9	N	14							33
08	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT							33
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT							33

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179													
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-	

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A													
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					3	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3	

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BNR OPERATING, LLC 077577													
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998													
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					-0-	
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568													
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1421	2	N	-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1276	2	N	-0-
06	1200	N	854	-0-	-346	-0-	-0-	111	1	743	2	N	-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1511	2	N	-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1535	2	N	-0-
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1446	2	N	-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494													
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	-0-	112	1	881	2	N	-0-
05	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	-0-	118	1	898	2	N	-0-
06	840	N	511	-0-	-329	-0-	-0-	66	1	445	2	N	-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1333	2	N	-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1302	2	N	-0-
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1311	2	N	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	24 1	192 2	N	-0-		-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45 1	347 2	N	-0-		-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	42 1	285 2	N	-0-		-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	85 1	896 2	N	-0-		-0-
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	98 1	1073 2	N	-0-		-0-
*09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	89 1	967 2	N	-0-		-0-

MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430		
04	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	137 1	1073 2	N	-0-		-0-
05	1240 N	1227	-0-	-13	-0-	142 1	1085 2	N	-0-		-0-
06	1080 N	725	-0-	-355	-0-	94 1	631 2	N	-0-		-0-
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	111 1	1172 2	N	-0-		-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	106 1	1167 2	N	-0-		-0-
*09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	117 1	1273 2	N	-0-		-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336		
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-		-0-
05	310 N	199	-0-	-111	-0-	23 1	176 2	N	-0-		-0-
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	21 1	144 2	N	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	124 1	1305 2	N	-0-		-0-
08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	209 1	2298 2	N	-0-		-0-
*09	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	249 1	2703 2	N	-0-		-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861		
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	10 1	78 2	N	-0-		-0-
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	13 1	100 2	N	-0-		-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	6 1	41 2	N	-0-		-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	6 1	59 2	N	-0-		-0-
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	6 1	66 2	N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399		
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	117 1	921 2	N	-0-		-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	144 1	1097 2	N	-0-		-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	100 1	670 2	N	-0-		-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	104 1	1098 2	N	-0-		-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	106 1	1170 2	N	-0-		-0-
*09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	101 1	1097 2	N	-0-		-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651		
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	88 1	689 2	N	-0-		-0-
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	82 1	627 2	N	-0-		-0-
06	720 N	407	-0-	-313	-0-	53 1	354 2	N	-0-		-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	92 1	970 2	N	-0-		-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	84 1	918 2	N	-0-		-0-
*09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	71 1	774 2	N	-0-		-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572		
04	1620 N	1575	-0-	-45	-0-	178 1	1397 2	N	-0-		-0-
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	197 1	1503 2	N	-0-		-0-
06	1440 N	743	-0-	-697	-0-	96 1	647 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	999	-0-	-644	-0-	86 1	913 2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1223	-0-	-482	-0-	102 1	1121 2	N	-0-		-0-
*09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1053 2	N	-0-		-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-				-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	3	1	19	2	N	-0-				-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-				-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-				-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	-0-				-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-				-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-				-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	2	N	-0-				-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-				-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	2	N	-0-				-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-				-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

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

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

04	780 N	639	-0-	-141	-0-	72	1	567	2	N	-0-				-0-
05	806 N	602	-0-	-204	-0-	70	1	532	2	N	-0-				-0-
06	630 N	375	-0-	-255	-0-	49	1	326	2	N	-0-				-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	2	N	-0-				-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	49	1	543	2	N	-0-				-0-
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	58	1	626	2	N	-0-				-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	12 1	96 2	N	-0-			-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	12 1	88 2	N	-0-			-0-
06		90 N	6	-0-	-84	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
07		124 N	11	-0-	-113	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	90 1	707 2	N	-0-			-0-
05		824 N	824	-0-	-0-	-0-	95 1	729 2	N	-0-			-0-
06		540 N	480	-0-	-60	-0-	62 1	418 2	N	-0-			-0-
07		837 N	614	-0-	-223	-0-	53 1	561 2	N	-0-			-0-
08		906 N	906	-0-	-0-	-0-	76 1	830 2	N	-0-			-0-
*09		893 N	893	-0-	-0-	-0-	75 1	818 2	N	-0-			-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	189 1	184 2	Y	-0-			-0-
05		373 N	373	-0-	-0-	-0-	164 1	209 2	Y	-0-			-0-
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	177 1	218 2	Y	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	215 1	238 2	Y	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	234 1	269 2	Y	-0-			-0-
09		390 N	237	-0-	-153	-0-	179 1	58 2	Y	-0-			-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	13 1	14 2	Y	-0-			-0-
08	53 X		26	-0-	-27	-0-	12 1	14 2	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	21	-0-	21	-0-	16 1	5 2	Y	-0-			-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	187 1	183 2	N	2			60
							2 9						
05		385 N	385	-0-	-0-	-0-	156 1	199 2	N	27			87
							30 9						
06		449 N	449	-0-	-0-	-0-	174 1	214 2	N	55			142
							61 9						
07		489 N	489	-0-	-0-	-0-	212 1	235 2	N	38			180
							42 9						
08		487 N	487	-0-	-0-	-0-	227 1	260 2	N	-0-			180
09		450 N	361	-0-	-89	-0-	273 1	88 2	N	-0-			180

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)										80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297					
VERA TRUST										WELL #: 1	RRCID -> 222410	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8780	- 8794
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			129	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129	

VERA TRUST										WELL #: 3	RRCID -> 225848	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8802	- 8822
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			51	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			51	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51	

VERA TRUST										WELL #: 2	RRCID -> 226914	COMPL. DATE 09/10/2020	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 6776	- 6782
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

VERA TRUST										WELL #: 4	RRCID -> 231273	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8780	- 8806
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			105	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			105	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			105	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			105	
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			105	
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105	

SANTA FE (ZONE 4)										80863 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										411736					
SANTA FE RANCH "B"										WELL #: 202	RRCID -> 217177	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 6590	- 6614
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SANTA FE (12450)										80863 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.										411736					
SANTA FE RANCH										WELL #: 123	RRCID -> 209862	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12206	- 12214
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

SANTA FE (12450) //CONT.// 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12706 - 12726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1412	2	57	9	Y	52	48	7
05	DLQ G-10	1448	-0-	1448	2917	1401	2	47	9	Y	43	46	4
06	DLQ G-10	1346	-0-	1346	4263	1288	2	58	9	Y	53	40	17
07	DLQ G-10	1644	-0-	1644	5907	1597	2	47	9	Y	43	47	13
08	4230	1492	-0-	-2738	3169	1439	2	53	9	Y	48	46	15
09	0	1671	-0-	1671	4840	1620	2	51	9	Y	46	51	10

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

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

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	13807	-0-	13807	14221	13596	2	211	9	Y	192	177	31
05	DLQ G-10	14198	-0-	14198	28419	14021	2	177	9	Y	161	172	20
06	DLQ G-10	13309	-0-	13309	41728	13092	2	217	9	Y	197	150	67
07	DLQ G-10	13445	-0-	13445	55173	13269	2	176	9	Y	160	175	52
08	16230	12942	-0-	-3288	51885	12745	2	197	9	Y	179	170	61
09	0	5821	-0-	5821	57706	5738	2	83	9	Y	75	82	54

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

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

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2021

SANTA ROSA (10,700)		80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
MCGILL, H. F.		WELL #: 2		RRCID -> 014083		COMPL. DATE 07/10/1959		TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	784	-0-	-446	-0-	55	1	729	2	Y	-0-	-0-
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	53	1	813	2	Y	-0-	-0-
06	810 N	735	-0-	-75	-0-	46	1	689	2	Y	-0-	-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	48	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	572	-0-	-296	-0-	43	1	529	2	Y	-0-	-0-
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	38	1	573	2	Y	-0-	-0-

STEWART		WELL #: A 4		RRCID -> 151377		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978						
04	4290 X	1541	-0-	-2749	-0-	107	1	1422	2	Y	11	34	1	25
05	4433 X	4300	-0-	-133	-0-	259	1	4012	2	Y	26	39	1	12
06	4290 X	3376	-0-	-914	-0-	212	1	3141	2	Y	21			33
07	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	313	1	4664	2	Y	27	40	1	20
08	4309 X	2346	-0-	-1963	-0-	174	1	2160	2	Y	11			31
09	0	4026	-0-	4026	4026	247	1	3753	2	Y	24	41	1	14

STEWART		WELL #: A 7		RRCID -> 156253		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890						
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	Y	2	4	1	3
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	3	5	1	1
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	731	2	Y	3			4
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	2	4	1	2
08	837 N	650	-0-	-187	-0-	48	1	600	2	Y	2			4
09	0	698	-0-	698	698	43	1	652	2	Y	3	5	1	2

STEWART		WELL #: A 8		RRCID -> 160038		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923						
04	5190 X	1480	-0-	-3710	-0-	101	1	1366	2	Y	12	26	1	19
05	3596 X	1695	-0-	-1901	-0-	101	1	1582	2	Y	11	23	1	7
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	187	1	2766	2	Y	18			25
07	3193 X	2639	-0-	-554	-0-	164	1	2456	2	Y	17	28	1	14
08	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	256	1	3197	2	Y	17			31
09	0	4506	-0-	4506	4506	276	1	4202	2	Y	25	42	1	14

SANTA ROSA (10,700)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
MCGILL, H.F. "A" //CONT.// 216748													
WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		8910 X	7376	-0-	-1534	-0-	511 1	6808 2	Y	52	87 1		63
							57 9						
05		9207 X	8026	-0-	-1181	-0-	483 1	7479 2	Y	58	92 1		29
							64 9						
06		8910 X	6171	-0-	-2739	-0-	388 1	5738 2	Y	41			70
							45 9						
07		8866 X	6534	-0-	-2332	-0-	408 1	6083 2	Y	39	73 1		36
							43 9						
08		8866 X	4989	-0-	-3877	-0-	368 1	4586 2	Y	32			68
							35 9						
09		7770 X	5087	-0-	-2683	-0-	311 1	4736 2	Y	36	78 1		26
							40 9						
MCGILL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092													
04		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	127 1	1687 2	Y	13	14 1		10
							14 9						
05		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	117 1	1810 2	Y	15	19 1		6
							17 9						
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	101 1	1495 2	Y	11			17
							12 9						
07		1891 N	1581	-0-	-310	-0-	98 1	1469 2	Y	13	20 1		10
							14 9						
08		1953 N	440	-0-	-1513	-0-	33 1	405 2	Y	2			12
							2 9						
09		1620 N	1369	-0-	-251	-0-	84 1	1273 2	Y	11	17 1		6
							12 9						
FAULCONER ENERGY, LLC													
STEWART 263648													
WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380													
04		3150 X	1784	-0-	-1366	-0-	500 1	1284 2	N	-0-			89
05		3255 X	2492	-0-	-763	-0-	500 1	1992 2	N	-0-			89
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	520 1	2797 2	N	-0-			89
07		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	560 1	3131 2	N	21			110
							23 9						
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	560 1	2753 2	N	1			111
							1 9						
09		3330 X	3063	-0-	-267	-0-	560 1	2488 2	N	14			125
							15 9						
SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)													
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
SANTA ROSA RANCH 216748													
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601													
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	39 1	389 2	N	-0-			193
05		589 N	110	-0-	-479	-0-	18 1	92 2	N	-0-			193
06		570 N	25	-0-	-545	-0-	2 1	23 2	N	-0-			193
07		434 N	368	-0-	-66	-0-	32 1	336 2	N	-0-			193
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	32 1	340 2	N	-0-			193
09		0	357	-0-	357	357	30 1	327 2	N	-0-			193

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8578 - 8691				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	20	1	64	3	N	-0-			52
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-			52
06	120 N	66	-0-	-54	-0-	11	1	55	3	N	-0-			52
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-			52
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	3	N	-0-			52
09	0	131	-0-	131	-0-	21	1	110	3	N	-0-			52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 5954 - 5970				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665		PERF. 6650 - 6850				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006		PERF. N/A				
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	73	1	575	2	Y	-0-			131
05	651 N	403	-0-	-248	-0-	39	1	364	2	Y	-0-			131
06	870 N	753	-0-	-117	-0-	194	1	559	2	Y	-0-			131
07	682 N	230	-0-	-452	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			131
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	89	1	1010	2	Y	-0-			131
09	0	692	-0-	692	-0-	86	1	606	2	Y	-0-			131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490		PERF. 8426 - 8450				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357		PERF. 7964 - 8348				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012										TOTAL DEPTH	15007	PERF.	3025 - 4700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8280 - 8680			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	Y	1					1
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					1
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					1
09	0	34	-0-	34	34	5	1	29	3	Y	-0-					1
GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8230 - 8280			
04	3360 X	2603	-0-	-757	-0-	617	1	1980	3	Y	5					41
05	3286 X	1863	-0-	-1423	-0-	444	1	1417	3	Y	2					43
06	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	384	1	1996	3	Y	17					60
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	805	1	4071	3	Y	29					89
08	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	800	1	4006	3	Y	3					92
09	0	4207	-0-	4207	4207	683	1	3522	3	Y	2					94
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008 - 8530			
04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	210	1	3350	3	Y	2					85
05	4774 X	2204	-0-	-2570	-0-	175	1	2027	3	Y	2	32	1			55
06	4620 X	1813	-0-	-2807	-0-	148	1	1662	3	Y	3					58
07	4774 X	2348	-0-	-2426	-0-	116	1	2231	3	Y	1					59
08	4402 X	2571	-0-	-1831	-0-	126	1	2442	3	Y	3					62
09	0	61	-0-	61	61	4	1	55	3	Y	2					64
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8348 - 8368			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421 - 8440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	198	1	634	3	Y	1	9	
05	837 N	651	-0-	-186	-0-	155	1	495	3	Y	1	10	
06	660 N	542	-0-	-118	-0-	87	1	451	3	Y	4	14	
07	868 N	656	-0-	-212	-0-	108	1	544	3	Y	4	18	
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	99	1	497	3	Y	1	19	
09	0	552	-0-	552	552	90	1	462	3	Y	-0-	19	

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	234		
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2022 - WELL PLUGGED 6/14/2022													

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022										TOTAL DEPTH	14601	PERF.	8484 - 8494
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	30814 X	374	-0-	-30440	-0-	6	1	368	3	N	-0-	-0-	
06	29820 X	23205	-0-	-6615	-0-	257	1	22940	3	Y	7	7	
07	30814 X	24183	-0-	-6631	-0-	1190	1	22989	3	Y	4	11	
08	30814 X	21946	-0-	-8868	-0-	1079	1	20861	3	Y	5	16	
09	0	19576	-0-	19576	19576	1098	1	18471	3	Y	6	22	

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251										COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746										COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325										COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046		
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-
06		300 N	265	-0-	-35	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07		310 N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
08		310 N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
09		0	275	-0-	275	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947										COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8112 - 8158		
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					-0-
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	Y	-0-					-0-
07		496 N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	2	Y	-0-					-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	2	Y	-0-					-0-
09		0	422	-0-	422	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615										COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	8084 - 8092		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC. TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580										COMPL. DATE	09/27/1969	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	N/A		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997															
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971										TOTAL DEPTH	8756	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	DLQ	G-10	884	-0-	884	884	884	2		Y	-0-				43
05	DLQ	G-10	1484	-0-	1484	2368	1484	2		Y	-0-				43
06	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3953	1585	2		Y	-0-				43
07		3000 N	411	-0-	-2589	1364	411	2		Y	-0-				43
08		0 X NO RPT		-0-	-0-	1364				Y	NO RPT				43
09		0 X NO RPT		-0-	-0-	1364				Y	NO RPT				43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997										TOTAL DEPTH	16724	PERF.	14780 - 15316		
04		2430 N	919	-0-	-1511	-0-	45	1	816	2	Y	53	28	1	52
05		2046 N	348	-0-	-1698	-0-	58	9							
06		1290 N	271	-0-	-1019	-0-	16	1	275	2	Y	52	41	1	63
07		961 N	119	-0-	-842	-0-	57	9							
08		341 N	61	-0-	-280	-0-	13	1	205	2	Y	48	37	1	74
09		0	189	-0-	189	189	4	1	65	2	Y	45	29	1	90
							50	9							
							1	1	13	2	Y	43	51	1	82
							47	9							
							10	1	179	2	Y	-0-	82	1	-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HIDALGO					
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748															
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7075 - 7080		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015										TOTAL DEPTH	13800	PERF.	6430 - 6530		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KENEDY					
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010										TOTAL DEPTH	17098	PERF.	13778 - 13959		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	28	1	1175	2	Y	21	13
						23	9					
05	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	42	1	1899	2	Y	14	5
						15	9					
06	1800 N	1099	-0-	-701 B	-0-	26	1	1066	2	Y	6	2
						7	9					
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	20	1	724	2	Y	-0-	-0-
08	1860 N	24	-0-	-1836 B	-0-	24	1			Y	-0-	-0-
09	0	466	-0-	466 B	466	15	1	451	2	Y	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700												
04	0 X	3852	-0-	3852 B	-817322	89	1	3691	2	Y	65	39
						72	9					
05	4650 X	4152	-0-	-498 B	-817322	89	1	4000	2	Y	57	21
						63	9					
06	4500 X	3894	-0-	-606 B	-817322	91	1	3749	2	Y	49	21
						54	9					
07	4650 X	3858	-0-	-792 B	-817322	100	1	3719	2	Y	35	23
						39	9					
08	4650 X	145	-0-	-4505 B	-817322	105	1	40	9	Y	36	21
09	0	3055	-0-	3055 B	-814267	99	1	2922	2	Y	31	17
						34	9					
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150												
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	6	1	237	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	108	-0-	-202 B	-0-	2	1	106	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	202	-0-	-98 B	-0-	5	1	197	2	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-	-0-
08	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996												
04	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	6	1	237	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	259	-0-	-51 B	-0-	6	1	253	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	6	1	241	2	Y	-0-	-0-
07	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	7	1	248	2	Y	-0-	-0-
08	248 N	7	-0-	-241 B	-0-	7	1			Y	-0-	-0-
09	0	233	-0-	233 B	233	8	1	225	2	Y	-0-	-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	10 1	433 2	Y	30	26	1		19
						33 9							
05	775 N	131	-0-	-644 B	-0-	3 1	114 2	Y	13	24	1		8
						14 9							
06	630 N	270	-0-	-360 B	-0-	6 1	238 2	Y	24	21	1		11
						26 9							
07	496 N	275	-0-	-221 B	-0-	7 1	248 2	Y	18	16	1		13
						20 9							
08	124 N	27	-0-	-97 B	-0-	7 1	20 9	Y	18	19	1		12
09	0	251	-0-	251 B	251	8 1	225 2	Y	16	17	1		11
						18 9							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396													
04	0 X	1400	-0-	1400 B	-356178	33 1	1349 2	Y	16	18	1		10
						18 9							
05	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178			Y	-0-	10	1		-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200 B	-356178			Y	-0-				-0-
07	4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-356178			Y	-0-				-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123 B	-356178			Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-356178			Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801			Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-				-0-
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570													
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 2	Y	-0-				-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	18 1	370 2	Y	-0-				-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14 1	313 2	Y	-0-				-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1	303 2	Y	-0-				-0-
08	403 N	16	-0-	-387	-0-	16 1		Y	-0-				-0-
09	0	475	-0-	475	475	22 1	453 2	Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (O-SAND)			81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
EAST, S.K. MRS. -B-			WELL #:	46	RRCID ->	164324	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14461 - 14476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B"			WELL #:	50	RRCID ->	169650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	14630	PERF.	14105 - 14428	
04		10800 X	4849	-0-	-5951	-0-	481 1	4145 3	Y	189	121 1		71
							15 4	208 9					
05		11160 X	2222	-0-	-8938	-0-	244 1	1843 3	Y	121	192 1		-0-
							2 4	133 9					
06		8100 X	1962	-0-	-6138	-0-	224 1	1697 3	Y	37	12 1		25
							41 9						
07		5425 X	2104	-0-	-3321	-0-	255 1	1808 3	Y	32	48 1		9
							6 4	35 9					
08		5022 X	3306	-0-	-1716	-0-	345 1	2903 3	Y	53	9 1		53
							58 9						
09		0	4286	-0-	4286	4286	488 1	3727 3	Y	62	77 1		38
							3 4	68 9					

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
EAST, S.K.			WELL #:	2	RRCID ->	164558	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	14732	PERF.	14014 - 14034	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAST, S.K.			WELL #:	4	RRCID ->	168495	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	14504 - 14524	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K.			WELL #:	5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180	
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	150 1	3840 2	Y	167	108 1		98
							184 9						
05		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	231 1	4812 2	Y	178	128 1		148
							196 9						
06		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	173 1	3882 2	Y	115	198 1		65
							127 9						
07		4030 X	3894	-0-	-136	-0-	159 1	3635 2	Y	91	74 1		82
							100 9						
08		4030 X	308	-0-	-3722	-0-	174 1	134 9	Y	122	150 1		54
							189 1	3927 2	Y	106	73 1		87
09		0	4233	-0-	4233	4233	117 9						

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

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

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

04	4950 X	3644	-0-	-1306	-0-	400	1	3195	3	Y	37	44	1			13
						8	4	41	9							
05	4774 X	3804	-0-	-970	-0-	521	1	3231	3	Y	45	46	1			12
						2	4	50	9							
06	4620 X	3480	-0-	-1140	-0-	576	1	2848	3	Y	50	46	1			16
						1	4	55	9							
07	3968 X	3500	-0-	-468	-0-	487	1	2966	3	Y	35	32	1			19
						8	4	39	9							
08	3813 X	3188	-0-	-625	-0-	438	1	2711	3	Y	35	35	1			19
						39	9									
09	0	3425	-0-	3425	3425	391	1	2989	3	Y	38	33	1			24
						3	4	42	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

04	15390 X	13251	-0-	-2139	-0-	488	1	12480	2	Y	257	175	1			163
						283	9									
05	16492 X	10019	-0-	-6473	-0-	449	1	9375	2	Y	177	156	1			184
						195	9									
06	15960 X	12422	-0-	-3538	-0-	523	1	11708	2	Y	174	267	1			91
						191	9									
07	16492 X	14783	-0-	-1709	-0-	613	1	13971	2	Y	181	128	1			144
						199	9									
08	16275 X	929	-0-	-15346	-0-	648	1	281	9	Y	255	290	1			109
						647	1	13412	2	Y	264	169	1			204
09	0	14349	-0-	14349	14349	290	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	14	-0-	-296	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
09	0	316	-0-	316	316	14	1	302	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, S.K.		WELL #: 10		RRCID -> 185851		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, S.K.		WELL #: 8		RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908								
04	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	274	1	7000	2	Y	246	157	1			144
05	6789 X	5214	-0-	-1575	-0-	271	9	4829	2	Y	139	131	1			152
06	6840 X	6076	-0-	-764	-0-	232	1	5671	2	Y	138	217	1			73
07	7130 X	4526	-0-	-2604	-0-	153	9	4240	2	Y	91	77	1			87
08	7130 X	255	-0-	-6875	-0-	253	1	111	9	Y	101	137	1			51
09	0	317	-0-	317	317	152	9	302	2	Y	-0-	51	1			-0-
						144	1									
						15	1									

EAST, S.K.		WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150								
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	578	-0-	-352	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	41	-0-	-548	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
09	0	1583	-0-	1583	1583	73	1	1510	2	Y	-0-					-0-

EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370								
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	21	-0-	-382	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
09	0	475	-0-	475	475	22	1	453	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510								
04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	38	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	1164	-0-	-1936	-0-	25	1	1139	2	Y	-0-					-0-
06	2910 X	822	-0-	-2088	-0-	19	1	803	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	637	-0-	-2339	-0-	17	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
09	0	400	-0-	400	400	13	1	387	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520								
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646								
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	2	Y	12	11	1			9
						13	9									
05	3255 X	1696	-0-	-1559	-0-	37	1	1646	2	Y	12	15	1			6
						13	9									
06	2880 X	1395	-0-	-1485	-0-	33	1	1354	2	Y	7	8	1			5
						8	9									
07	2883 X	1374	-0-	-1509	-0-	36	1	1338	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2201 X	44	-0-	-2157	-0-	38	1	6	9	Y	5	3	1			2
09	0	1347	-0-	1347	1347	43	1	1287	2	Y	15	11	1			6
						17	9									

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	259	-0-	-299	-0-	6	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	248	-0-	-52	-0-	6	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
09	0	233	-0-	233	233	8	1	225	2	Y	-0-					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.12276 - 12608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680		PERF.13714 - 14522					
04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1501	2	Y	14	13	1		10
						15	9								
05	3100 X	1435	-0-	-1665	-0-	31	1	1392	2	Y	11	16	1		5
						12	9								
06	3000 X	1209	-0-	-1791	-0-	28	1	1167	2	Y	13	12	1		6
						14	9								
07	2945 X	910	-0-	-2035	-0-	23	1	868	2	Y	17	13	1		10
						19	9								
08	2046 X	34	-0-	-2012	-0-	21	1	13	9	Y	12	14	1		8
	0	348	-0-	348	348	11	1	337	2	Y	-0-	8	1		-0-
EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914		PERF.12213 - 12245					
04	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	172	1	4397	2	Y	170	109	1		102
						187	9								
05	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5182	2	Y	178	128	1		152
						196	9								
06	4650 X	4335	-0-	-315	-0-	180	1	4028	2	Y	115	199	1		68
						127	9								
07	4805 X	3894	-0-	-911	-0-	159	1	3635	2	Y	91	75	1		84
						100	9								
08	4805 X	316	-0-	-4489	-0-	182	1	134	9	Y	122	150	1		56
	0	4866	-0-	4866	4866	218	1	4531	2	Y	106	73	1		89
						117	9								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349		PERF.13366 - 14222					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.13712 - 14127					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		172891 X	172891	-0-	-0-	-0-	4037 1	166810 2	Y	1858	1921 1		774
							2044 9						
05		309132 X	212928	-0-	-96204	-0-	4575 1	206267 2	Y	1896	2050 1		620
							2086 9						
06		255270 X	184146	-0-	-71124	-0-	4318 1	178116 2	Y	1556	1493 1		683
							1712 9						
07		201345 X	172057	-0-	-29288	-0-	4478 1	165906 2	Y	1521	1257 1		947
							1673 9						
08		212939 X	6085	-0-	-206854	-0-	4549 1	1536 9	Y	1396	1485 1		858
09		0	136390	-0-	136390	136390	4413 1	130788 2	Y	1081	1248 1		691
							1189 9						
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890													
04		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	86 1	3560 2	Y	-0-			-0-
05		5332 X	3881	-0-	-1451	-0-	84 1	3797 2	Y	-0-			-0-
06		5160 X	3709	-0-	-1451	-0-	88 1	3621 2	Y	-0-			-0-
07		5332 X	3819	-0-	-1513	-0-	100 1	3719 2	Y	-0-			-0-
08		4712 X	91	-0-	-4621	-0-	91 1		Y	-0-			-0-
09		0	1394	-0-	1394	1394	45 1	1349 2	Y	-0-			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157													
04		0	-0-	-0-	-0-	9442			N	-0-			-0-
						RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14169 11/12/2021							
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954													
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568													
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	80 1	3322 2	Y	234	202 1		146
							257 9						
05		4960 X	2546	-0-	-2414	-0-	52 1	2348 2	Y	133	213 1		66
							146 9						
06		4800 X	2704	-0-	-2096	-0-	60 1	2494 2	Y	136	138 1		64
							150 9						
07		4960 X	764	-0-	-4196	-0-	20 1	744 2	Y	-0-	64 1		-0-
08		4650 X	64	-0-	-4586	-0-	19 1	45 9	Y	41	27 1		14
09		0	486	-0-	486	486	11 1	337 2	Y	125	90 1		49
							138 9						

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3780 X	2932	-0-	-848	-0-	68	1	2831	2	N	30	26	1	17	
05	3906 X	3034	-0-	-872	-0-	33	9	2937	2	N	29	36	1	10	
06	3660 X	2345	-0-	-1315	-0-	32	9	2269	2	N	19	21	1	8	
07	3782 X	1272	-0-	-2510	-0-	21	9	1239	2	N	-0-	8	1	-0-	
08	3782 X	35	-0-	-3747	-0-	33	1	6	9	N	5	3	1	2	
09	0	366	-0-	366	366	29	1	11	1	N	16	11	1	7	
						18	9								

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

04	0 W	6978	-0-	6978	34201	164	1	6769	2	N	41	50	1	35
05	41199 X	6998	-0-	-34201	-0-	45	9	6826	2	N	19	42	1	12
06	33450 X	9359	-0-	-24091	-0-	21	9	9075	2	N	58	48	1	22
07	34565 X	10441	-0-	-24124	-0-	220	1	10129	2	N	35	33	1	24
08	34565 X	297	-0-	-34268	-0-	64	9	40	9	N	36	38	1	22
09	9360 X	NO RPT	-0-	-9360	-0-	273	1	NO RPT		N	NO RPT			22
						39	9							

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LAMAY CORPORATION 484025
 MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

04	450 N	415	-0-	-35	-0-	46	1	368	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	1	4	355	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	57	1	255	3	Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	628	3	Y	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	108	1	411	3	Y	-0-			-0-
09	0	427	-0-	427	427	65	1	377	3	Y	-0-			-0-
						50	1							

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 193 F		RRCID -> 194236		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 402		RRCID -> 290652		COMPL. DATE 04/11/2021		TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 255423		COMPL. DATE 12/08/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179		
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 303								
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	12 1	11 2	Y	3	456
						3 9				
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	456
06	60 X	12	-0-	-48	-0-	11 2	1 9	Y	1	457
07	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	348 1	495 2	Y	295	580
						325 9				
08	62 X	52	-0-	-10	-0-	31 1	21 9	Y	19	429
09	0	651	-0-	651	651	166 1	323 2	Y	147	576
						162 9				
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 307		RRCID -> 256950		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310									
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 306		RRCID -> 257069		COMPL. DATE 06/26/2020		TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 308		RRCID -> 257841		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182			
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 1	2 2	N	-0-	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 2		N	-0-	-0-	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	272 1	387 2	N	-0-	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-	-0-	-0-
09	0	396	-0-	396	-0-	134 1	262 2	N	-0-	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BRALEX OPERATING LLC		088561									
WELL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

SARNOSA (2100)		//CONT.//		81130 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		//CONT.//		088561									
WELL		WELL #:		16SW	RRCID ->	277165	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	3529	PERF. 3360 - 3380		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET				81283 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.				022499									
HUMPHREY, M.B.		WELL #:		D 5	RRCID ->	133494	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 1790 - 1951		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #:		B 3	RRCID ->	158886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 3935 - 3943		
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09	0	75	-0-	75	75	75	3		N	-0-			-0-

SAXET (FRIO)				81283 012	ASSOCIATED			49B			CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.				022499									
ERIGAN-QUIROZ		WELL #:		4	RRCID ->	181168	COMPL. DATE	01/21/2001	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 5244 - 5250		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY)				81283 024	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642									
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		4 T	RRCID ->	180256	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8438 - 9630		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET (2,500)		81283 192			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ISENSEE-WEST		WELL #: 1			RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	31	-0-	31	160	31	3	N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	160			N	-0-	-0-	

DOUGLAS		81283 216			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
LAWRENCE		WELL #: 2			RRCID -> 290530		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAXET (2,600)		81283 216			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
LAWRENCE		WELL #: 2			RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-	-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	
09	0	75	-0-	75	75	75	3	N	-0-	-0-	

SAXET (3,900)		81283 384			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ISENSEE		WELL #: 2			RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636			NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4			RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	573	3	378	9	N	344	355	1	346
05	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	263	3	259	9	N	235	174	1	407
06	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	225	3	117	9	N	106	168	1	345
07	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	854	3	395	9	N	359	340	1	364
08	1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	763	3	446	9	N	405	351	1	418
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0	981	-0-	981	B	981	840	3	141	9	N	128	358	1	188

ISENSEE		81283 384			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3			RRCID -> 290369		COMPL. DATE 03/11/2021		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137					N	116			380
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137					N	-0-			380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3137					N	11	165	1	226
07	0 N	71	-0-	71	B	-3066	3	3	68	9	N	62			288
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-3066					N	71			359
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-3066								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	43	162	1	240

OIL AND GAS DIVISION

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1710	1890	-0-	180	439	1890	3			N	-0-			-0-
05	1767	1402	-0-	-365	74	1402	3			N	-0-			-0-
06	1710	1152	-0-	-558	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
07	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
08	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
09	0	2100	-0-	2100	2100	2100	3			N	-0-			-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021 - WELL PLUGGED 6-16-2021

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAXET, DEEP (7400) //CONT.// 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT					103

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021 - WELL PLUGGED 5/29/21

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

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

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	405	-0-	-735		-0-	23	1	376	3	Y	5				66
05	806	N	278	-0-	-528		-0-	6	9	21	1	Y	2	25	1		43
06	871	N	871	-0-	-0-		-0-	2	9	71	1	Y	4				47
07	928	N	928	-0-	-0-		-0-	4	9	45	1	Y	3				50
08	730	N	730	-0-	-0-		-0-	3	9	36	1	Y	3				53
09	0		213	-0-	213		213	3	9	12	1	Y	4				57

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)										CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				81516 500	NON-ASSOCIATED										
GUERRA, E. E.				216748											
				WELL #: 10	RRCID -> 156305	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 15174	PERF. 8350	-	8380					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GUERRA, E. E. "A"										CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				WELL #: 2	RRCID -> 160689	COMPL. DATE 11/23/1998	TOTAL DEPTH 15987	PERF. 8366	-	8370					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SWOLI										CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
				WELL #: A 1	RRCID -> 284564	COMPL. DATE 07/26/2018	TOTAL DEPTH 14660	PERF. 8600	-	8608					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHMIDT (S-15)										CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				81516 570	NON-ASSOCIATED		ONE WELL								
MANN, J.C. GAS UNIT				216748											
				WELL #: 6	RRCID -> 284641	COMPL. DATE 04/25/2017	TOTAL DEPTH 15950	PERF. 9076	-	9102					
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	N	-0-				-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-				-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-				-0-
09	0	95	-0-	95	95	6	1	89	3	N	-0-				-0-
SCHMIDT (VICKSBURG 14600)										CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY				81516 700	NON-ASSOCIATED										
BROWN, MARY MANLEY				891175											
				WELL #: 1	RRCID -> 229070	COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14264	-	14316					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHWARZ (FLORES)										CAPACITY			CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				81700 400	NON-ASSOCIATED										
FLORES, DANIEL				197406											
				WELL #: 1	RRCID -> 111473	COMPL. DATE 06/27/1984	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8356	-	8404					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				84
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014															

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014															

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	881	1	4766	2	Y	38			44
							42	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	917	1	4925	2	Y	53			97
							58	9							
06	6000	X	5847	-0-	-153	-0-	917	1	4877	2	Y	48	145	1	-0-
							53	9							
07	6200	X	5349	-0-	-851	-0-	947	1	4374	2	Y	25			25
							28	9							
08	6200	X	5462	-0-	-738	-0-	945	1	4458	2	Y	54			79
							59	9							
09	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	877	1	4541	2	Y	51			130
							56	9							

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	163	1	881	2	Y	7			28
							8	9							
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	127	1	682	2	Y	7			35
							8	9							
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	127	1	674	2	Y	7	30	1	12
							8	9							
07	1085	N	746	-0-	-339	-0-	132	1	611	2	Y	3			15
							3	9							
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	134	1	633	2	Y	8			23
							9	9							
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	128	1	664	2	Y	7			30
							8	9							

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205				N	NO RPT			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

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

OIL AND GAS DIVISION

SCHWARZ (LOBO)			//CONT.//	81700 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
LAS BLANCAS			WELL #:	1	RRCID -> 270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8024	- 8120			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
SCHWARZ			WELL #:	4	RRCID -> 116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6586	- 6682			
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	3	N	-0-			15
05		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1080	2	N	-0-			15
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	64	1	1003	2	N	-0-			15
07		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	69	1	1126	2	N	-0-			15
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	3	N	-0-			15
09		0	1178	-0-	1178	1178	78	1	1100	3	N	-0-			15
MALAKOFF - PETERSON "A"			WELL #:	3 L	RRCID -> 135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6608	- 6640			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
SCHWARZ, E.H.			WELL #:	3	RRCID -> 080765	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	8574	- 8602			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHWARZ, E. H.			WELL #:	19	RRCID -> 170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8474	- 8494			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ENCINA RESOURCES, LLC				251741											
LAS BLANCAS			WELL #:	1	RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8700	- 8716			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019 - W/O TO 04-270043,2/13

SCHWARZ (8700)			//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
LAS BLANCAS			WELL #:		1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8862 - 8982
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

LAS BLANCAS			WELL #:		3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	7454 - 7462
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHWARZ (8700-A)					81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY					197406							
FLORES, DANIEL			WELL #:		2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF.	9108 - 9112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

SCHWARZ (10500)					81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC					029652							
SCHWARZ, E.H.			WELL #:		5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.	10492 - 10506
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	360	2		N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		-0-
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	331	2	4	9	N	4	1
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
08	403 N	363	-0-	-40	-0-	360	2	3	9	N	3	1
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SCHWARZ, E.H.			WELL #:		6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10456 - 10466
04	3000 X	2647	-0-	-353	-0-	2647	2			Y	-0-	-0-
05	3100 X	2710	-0-	-390	-0-	2710	2			Y	-0-	-0-
06	3000 X	2090	-0-	-910	-0-	2065	2	25	9	Y	23	1
07	3100 X	2125	-0-	-975	-0-	2125	2			Y	-0-	-0-
08	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2830	2	25	9	Y	23	1
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN			WELL #:		14	RRCID -> 135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10464 - 10472
04	4560 X	1039	-0-	-3521	-0-	1039	2			Y	-0-	96
05	4712 X	169	-0-	-4543	-0-	169	2			Y	-0-	96
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4668	2	58	9	Y	53	1
07	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225	2	46	9	Y	42	1
*08	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5225	2	46	9	Y	42	1
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				Y	NO RPT	96

SCHWARZ (10500)			//CONT.//	81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC			//CONT.//	029652										
SCHWARZ, E. H.			WELL #:	20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10402 - 10411		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-	
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-	
09		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER				81752 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER			WELL #:	15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6565 - 6616		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)				81752 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ANDERSON OIL LTD.				022499										
GARCIA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	123493	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	8612	PERF.	7783 - 7789		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRAD/KALIFA														
			WELL #:	1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7830 - 7837		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71	

SCOTT & HOPPER (H-85)				81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1			WELL #:	3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF.	7847 - 7854		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER														
			WELL #:	52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7762 - 7778		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776										
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	316	-0-	-284	-0-	316	3			Y	-0-			4
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-			4
06	600 N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-			4
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-			4
08	620 N	320	-0-	-300	-0-	320	3			Y	-0-			4
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052			
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-			4
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-			4
06	420 N	324	-0-	-96	-0-	324	3			Y	-0-			4
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			4
08	620 N	254	-0-	-366	-0-	254	3			Y	-0-			4
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224			
04	450 N	146	-0-	-304	-0-	146	3			Y	-0-			4
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-			4
06	390 N	218	-0-	-172	-0-	218	3			Y	-0-			4
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			4
08	496 N	148	-0-	-348	-0-	148	3			Y	-0-			4
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING				882776										
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
VAQUERO OPERATING				882776										
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SCOTT & HOPPER (7700)		81752 868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168240		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 7654 - 7683					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
ANDERSON OIL LTD.		022499													
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930					
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 7021		PERF. 5288 - 5941					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	23930	-0-	23930	23930	23930	3			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AC	RRCID ->	013687	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0130B	RRCID ->	013688	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	6055	PERF. 4856 - 4868	
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	20	1	267	3	Y	-0-	
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	3	Y	-0-	
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	Y	-0-	
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	Y	-0-	
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	19	1	244	3	Y	-0-	
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0125B	RRCID ->	013711	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5325 - 5352	
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	11	1	144	3	Y	-0-	
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-	
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	Y	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AT	RRCID ->	013738	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5679 - 5682	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	540 N	504	-0-	-36	-0-	35	1	469	3	Y	-0-	
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	3	Y	-0-	
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	Y	-0-	
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-	
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	Y	-0-	
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	3	Y	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF. 5115 - 6530	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5805 - 5855	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958		TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1660		RRCID -> 013774		COMPL. DATE 12/30/1957		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0126BT		RRCID -> 013779		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AC		RRCID -> 032508		COMPL. DATE 07/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AT		RRCID -> 032859		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1760		RRCID -> 033196		COMPL. DATE 06/04/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855 - 5862	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4571 - 4590	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5473 - 5486	
04	120 N	75	-0-	-45	-0-	5	1	70	3	Y	-0-	
05	155 N	62	-0-	-93	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	
07	93 N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-	
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5094 - 5106	
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	Y	-0-	
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	213	3	Y	-0-	
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-	
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-	
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	20	1	249	3	Y	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		215			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088
04	660 N	543	-0-	-117	-0-	37	1	506	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	352	-0-	-206	-0-	23	1	329	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	375	-0-	-195	-0-	25	1	350	3	Y	-0-	-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-	-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	-0-	-0-
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	27	1	345	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 C	RRCID ->	059439	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1440T	RRCID ->	059743	COMPL. DATE	02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6054 - 6072
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	9	1	122	3	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-	-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-
09	120 N	47	-0-	-73	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0133 C	RRCID ->	059905	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5436 - 5452
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

04		2160 N	1610	-0-	-550	-0-	109	1	1470	3	Y	28	20	1				25
							31	9										
05		1953 N	1832	-0-	-121	-0-	120	1	1683	3	Y	26	43	1				8
							29	9										
06		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	123	1	1709	3	Y	27	23	1				12
							30	9										
07		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	110	1	1480	3	Y	26	22	1				16
							29	9										
08		1829 N	1617	-0-	-212	-0-	113	1	1474	3	Y	27	23	1				20
							30	9										
09		1860 N	1581	-0-	-279	-0-	114	1	1436	3	Y	28	24	1				24
							31	9										

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

04		150 N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-						-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-						-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-						-0-
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-						-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	Y	-0-						-0-
*09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-						-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1950 N	1883	-0-	-67	-0-	127 1	32	27 1	17	
						35 9				
05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	135 1	31	33 1	15	
						34 9				
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	123 1	34	35 1	14	
						37 9				
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	136 1	29	29 1	14	
						32 9				
08	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	130 1	27	15 1	26	
						30 9				
09	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	129 1	30	32 1	24	
						33 9				

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4349AC		RRCID -> 065339		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304C		RRCID -> 067698		COMPL. DATE 02/13/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4304T		RRCID -> 067768		COMPL. DATE 09/07/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4313AL		RRCID -> 067916		COMPL. DATE 02/22/1943		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925	COMPL. DATE 01/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141BU		RRCID -> 068206	COMPL. DATE 09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF.	N/A		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 069661	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF.	4600	-	4630
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141T		RRCID -> 070560	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0142B		RRCID -> 071863	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 125A		RRCID -> 079060	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF.	5380	-	5390
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4051C		RRCID -> 079511	COMPL. DATE 06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF.	5765	-	5769
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-				-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) SUE-ANN OPERATING, L.C. SEELIGSON UNIT		//CONT.// 82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
		//CONT.// 828352	WELL #: 1431	RRCID -> 079526	COMPL. DATE 01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	17 1	232 3	Y	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	17 1	236 3	Y	-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	16 1	221 3	Y	-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	16 1	210 3	Y	-0-
09	300 N	223	-0-	-77	-0-	16 1	207 3	Y	-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1402	RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478 - 5488	
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1	317 3	Y	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25 1	352 3	Y	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29 1	409 3	Y	-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26 1	353 3	Y	-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	25 1	327 3	Y	-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	25 1	318 3	Y	-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0141C	RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898 - 5904	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0606	RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954 - 5999	
04	360 N	333	-0-	-27	-0-	23 1	310 3	Y	-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	24 1	331 3	Y	-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	21 1	288 3	Y	-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	20 1	263 3	Y	-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	20 1	265 3	Y	-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	22 1	271 3	Y	-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1419 T	RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096 - 6099	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 1747	RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050 - 6064	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
SEELIGSON UNIT				WELL #: 0109BC	RRCID -> 086969	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213		PERF. 5026 - 5032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	651 1	8821 3	Y	-0-		-0-
05	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	743 1	10400 3	Y	-0-		-0-
06	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	668 1	9299 3	Y	-0-		-0-
07	11067 X	9773	-0-	-1294	-0-	678 1	9095 3	Y	-0-		-0-
08	11067 X	9140	-0-	-1927	-0-	650 1	8490 3	Y	-0-		-0-
09	10710 X	8500	-0-	-2210	-0-	625 1	7875 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699		PERF. 5510 - 5525	
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	Y	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 3	Y	-0-		-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	6 1	84 3	Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5881 - 5888	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063		PERF. 5891 - 5918	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2501		RRCID -> 093835		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 5153 - 5170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4031		RRCID -> 097232		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5836 - 5856	
04	660 N	600	-0-	-60	-0-	41 1	559 3	Y	-0-		-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	41 1	578 3	Y	-0-		-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	40 1	556 3	Y	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	43 1	573 3	Y	-0-		-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	42 1	548 3	Y	-0-		-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	43 1	542 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1646		RRCID -> 097506		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 5152 - 5164	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20 1	273 3	Y	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	26 1	361 3	Y	-0-		-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	32 1	442 3	Y	-0-		-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33 1	437 3	Y	-0-		-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	37 1	490 3	Y	-0-		-0-
*09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38 1	473 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	20	1	283	3	Y	-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	3	Y	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	Y	-0-			-0-
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	322	-0-	322	322	22	1	300	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	308	-0-	308	630	21	1	287	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	304	-0-	304	934	22	1	282	3	Y	-0-			-0-
*09	1279 X	345	-0-	-934	-0-	25	1	320	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

04	210 N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	-0-			-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-			-0-
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	267	1	3618	3	Y	3			61
						3	9							
05	4371 X	4044	-0-	-327	-0-	269	1	3773	3	Y	2	57	1	6
						2	9							
06	4590 X	3781	-0-	-809	-0-	253	1	3526	3	Y	2			8
						2	9							
07	4247 X	3659	-0-	-588	-0-	254	1	3403	3	Y	2			10
						2	9							
08	4154 X	3507	-0-	-647	-0-	249	1	3255	3	Y	3			13
						3	9							
09	3900 X	3224	-0-	-676	-0-	237	1	2984	3	Y	3			16
						3	9							

SEELIGSON (COMBINED ZONES)										//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
SUE-ANN OPERATING, L.C.										//CONT.// 828352							
SEELIGSON UNIT										WELL #: 0156		RRCID -> 112568		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858	
04		240 N	183	-0-	-57	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
*09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835	
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	3	Y	-0-					-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
SEELIGSON UNIT										WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920	
04		540 N	367	-0-	-173	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	34	1	482	3	Y	-0-					-0-
06		630 N	507	-0-	-123	-0-	34	1	473	3	Y	-0-					-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					-0-
08		527 N	482	-0-	-45	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
09		510 N	395	-0-	-115	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	85	1	1158	3	Y	29	25	1			17
							32	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	88	1	1235	3	Y	29	34	1			12
							32	9									
06	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	88	1	1219	3	Y	28	25	1			15
							31	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	3	Y	29	26	1			18
							32	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	Y	29	35	1			12
							32	9									
*09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	97	1	1227	3	Y	28	26	1			14
							31	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

04	480	N	373	-0-	-107	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

04	210	N	121	-0-	-89	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

04	960	N	877	-0-	-83	-0-	60	1	817	3	Y	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	941	3	Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	70	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	71	1	923	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	69	1	866	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454		COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	60 N	41	-0-	-19	-0-		3 1	38 3	Y		-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-		3 1	42 3	Y		-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 3	Y		-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-		3 1	40 3	Y		-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3 1	39 3	Y		-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422					
04	270 N	217	-0-	-53	-0-		15 1	202 3	Y		-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-		15 1	204 3	Y		-0-			-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-		15 1	206 3	Y		-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-		16 1	215 3	Y		-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-		15 1	196 3	Y		-0-			-0-
09	210 N	38	-0-	-172	-0-		3 1	35 3	Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988			TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988			TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

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

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

04	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	172	1	2334	3	Y	10			123
						11	9							
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	174	1	2436	3	Y	8			131
						9	9							
06	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	168	1	2338	3	Y	5			136
						6	9							
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	180	1	2422	3	Y	9			145
						10	9							
08	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	186	1	2425	3	Y	3	46	1	102
						3	9							
09	2520 N	2519	-0-	-1	-0-	185	1	2326	3	Y	7			109
						8	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

04	870 N	746	-0-	-124	-0-	51	1	695	3	Y	-0-			-0-
05	837 N	763	-0-	-74	-0-	51	1	712	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	49	1	686	3	Y	-0-			-0-
07	775 N	773	-0-	-2	-0-	54	1	719	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	3	Y	-0-			-0-
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	62	1	782	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0100A		RRCID -> 129597		COMPL. DATE 12/21/1988			TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816							
04	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	109	1	1480	3	Y	6					116
						7	9									
05	1705 N	1044	-0-	-661	-0-	69	1	972	3	Y	3	107	1			12
						3	9									
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	100	1	1396	3	Y	3					15
						3	9									
07	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	Y	5					20
						6	9									
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1388	3	Y	6					26
						7	9									
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	128	1	1614	3	Y	6					32
						7	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600							
04	480 N	380	-0-	-100	-0-	26	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	365	-0-	-69	-0-	24	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	145	-0-	-245	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					-0-
*09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570		COMPL. DATE 11/16/1989			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	6165	PERF.	5472	-	5480				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	49	-0-	-230	-0-	-0-		3	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	-0-		5	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	89	-0-	-190	-0-	-0-		6	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5532	-	5538				
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	254	3	Y	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	274	3	Y	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	268	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-		19	1	249	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	-0-		19	1	236	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6063	-	6130				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	5357	-	5376				
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	-0-		30	1	405	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-		32	1	448	3	Y	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	450	3	Y	-0-			-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-		30	1	409	3	Y	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	461	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	-0-		32	1	400	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5383	-	5393				
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	410	3	Y	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	580	3	Y	-0-			-0-
06	600 X	172	-0-	-428	-0-	-0-		12	1	160	3	Y	-0-			-0-
07	620 X	218	-0-	-402	-0-	-0-		15	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	620 X	328	-0-	-292	-0-	-0-		23	1	305	3	Y	-0-			-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	-0-		21	1	270	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	5316	-	5340				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	59	1	803	3	Y	3				45
						3	9								
05	899 N	830	-0-	-69	-0-	55	1	773	3	Y	2				47
						2	9								
06	900 N	795	-0-	-105	-0-	53	1	740	3	Y	2				49
						2	9								
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	982	3	Y	2				51
						2	9								
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	3	Y	-0-	43	1		8
*09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	68	1	859	3	Y	2				10
						2	9								

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

04	270 N	260	-0-	-10	-0-	18	1	242	3	Y	-0-				-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	Y	-0-				-0-
06	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-				-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-				-0-
*09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2488	-0-	2488	2488	177	1	2311	3	Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	2554	-0-	2554	5042	188	1	2366	3	Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	3	Y	6				103
						7	9								
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	3	Y	5				108
						6	9								
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	3	Y	3				111
						3	9								
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	84	1	1133	3	Y	5				116
						6	9								
08	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	76	1	996	3	Y	-0-	98	1		18
09	1170 N	893	-0-	-277	-0-	65	1	822	3	Y	5				23
						6	9								

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	-0-				-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-				-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	3	Y	-0-				-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-				-0-
09	360 N	330	-0-	-30	-0-	24	1	306	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584	COMPL. DATE 12/18/1992	TOTAL DEPTH 6179	PERF. 4233	-	4240								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4964	-	4970								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 6628	PERF. 5270	-	5290								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498	COMPL. DATE 03/16/2008	TOTAL DEPTH 6164	PERF. 5502	-	5512								
04	1650 N	1411	-0-	-239	-0-	97	1	1314	3	Y	-0-						-0-
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	3	Y	-0-						-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	120	1	1677	3	Y	-0-						-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	3	Y	-0-						-0-
08	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	105	1	1366	3	Y	-0-						-0-
09	1710 N	1397	-0-	-313	-0-	103	1	1294	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5034	-	5098								
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	39	1	527	3	Y	-0-						-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	602	3	Y	-0-						-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	Y	-0-						-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	35	1	466	3	Y	-0-						-0-
08	651 N	529	-0-	-122	-0-	38	1	491	3	Y	-0-						-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	39	1	489	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6255	PERF. 4408	-	4678							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	-0-						-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	-0-						-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-						-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-						-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	3	Y	-0-						-0-
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	18	1	230	3	Y	-0-						-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 6128	PERF. 6090	-	6105								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

04	420 N	343	-0-	-77	-0-	24	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

04	300 N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4037		RRCID -> 261249	COMPL. DATE 04/18/2011	TOTAL DEPTH 6130	PERF. 5493	-		5909					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1502		RRCID -> 279310	COMPL. DATE 03/06/1978	TOTAL DEPTH 6132	PERF. 5467	-		5854					
04	1080 N	702	-0-	-378	-0-	44 1	597 3	Y	55						135
05	806 N	749	-0-	-57	-0-	61 9	662 3	Y	36						171
06	720 N	290	-0-	-430	-0-	40 9	213 3	Y	56	172 1					55
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15 1	711 3	Y	48						103
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	62 9	660 3	Y	50						153
*09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	644 3	Y	31						184
						55 9									
						51 1									
						34 9									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4241A		RRCID -> 281938	COMPL. DATE 12/19/1987	TOTAL DEPTH 6240	PERF. 5922	-		5958					
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8 1	114 3	Y	-0-						-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	7 1	99 3	Y	-0-						-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	Y	-0-						-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86 3	Y	-0-						-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 3	Y	-0-						-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-						-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967	COMPL. DATE 10/18/1945	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5943	-		5955					
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	66 1	892 3	Y	110	86 1					108
05	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	121 9	838 3	Y	107	180 1					35
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	60 1	1091 3	Y	104	91 1					48
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	118 9	1044 3	Y	104	88 1					64
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78 1	842 3	Y	108	93 1					79
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	114 9	919 3	Y	113	96 1					96
						64 1									
						119 9									
						73 1									
						124 9									
SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-		6670					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LOGAS ENERGY, LLC		505860															
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID -> 013809		COMPL. DATE 05/12/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C190 F		RRCID -> 087899		COMPL. DATE 11/08/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C204 C		RRCID -> 090616		COMPL. DATE 03/17/1983		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
REMORA OPERATING, LLC		701613															
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 59		RRCID -> 127455		COMPL. DATE 05/04/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
08	DLQ G-10	264	-0-	-0-	264	264	3			Y	-0-					27	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	264				Y	NO RPT					27	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352															
DUNLAP, B. H.		WELL #: 64		RRCID -> 039152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID -> 039780		COMPL. DATE 07/22/1966			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID -> 039781		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430		
04	5310 X	2682	-0-	-2628	-0-	177 1	2504 3	Y	1		68
						1 9					
05	5239 X	2602	-0-	-2637	-0-	166 1	2434 3	Y	2		70
						2 9					
06	3330 X	2360	-0-	-970	-0-	151 1	2207 3	Y	2		72
						2 9					
07	3441 X	2297	-0-	-1144	-0-	152 1	2145 3	Y	-0-		72
08	2759 X	2065	-0-	-694	-0-	140 1	1925 3	Y	-0-		72
09	2670 X	1827	-0-	-843	-0-	138 1	1689 3	Y	-0-		72

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID -> 041344		COMPL. DATE 02/08/1967			TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165		
04	2100 X	1591	-0-	-509	-0-	109 1	1481 3	Y	1		11
						1 9					
05	2170 X	1666	-0-	-504	-0-	111 1	1554 3	Y	1		12
						1 9					
06	1710 N	1628	-0-	-82	-0-	109 1	1519 3	Y	-0-		12
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	114 1	1534 3	Y	-0-		12
08	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	115 1	1499 3	Y	-0-		12
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	149 1	1877 3	Y	-0-		12

CANALES, P.		WELL #: 118U		RRCID -> 041787		COMPL. DATE 04/06/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967			TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927		
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58 1	789 3	Y	-0-		-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 3	Y	-0-		-0-
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	52 1	726 3	Y	-0-		-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	57 1	769 3	Y	-0-		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	62 1	816 3	Y	-0-		-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	68 1	856 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1020 N	501	-0-	-519	-0-	34	1 467	3	Y	-0-	90
05	961 N	825	-0-	-136	-0-	55	1 770	3	Y	-0-	90
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	75	1 1041	3	Y	-0-	90
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48	1 641	3	Y	-0-	90
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69	1 902	3	Y	-0-	90
*09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	87	1 1098	3	Y	-0-	90

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C116 T		RRCID -> 058337		COMPL. DATE 03/10/1974		TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: 4392A		RRCID -> 076375		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5700 X	4441	-0-	-1259	-0-	305 1	4132 3	Y	4			35
05	5890 X	4357	-0-	-1533	-0-	290 1	4066 3	Y	1			36
06	5400 X	4368	-0-	-1032	-0-	293 1	4075 3	Y	-0-			36
07	5363 X	4251	-0-	-1112	-0-	295 1	3956 3	Y	-0-			36
08	5363 X	3483	-0-	-1880	-0-	247 1	3234 3	Y	2			38
09	4440 X	4345	-0-	-95	-0-	319 1	4025 3	Y	1			39

DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494				
04	14B2 EXT	2182	-0-	2182	4370	150 1	2032 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	2145	-0-	2145	6515	143 1	2002 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2204	-0-	-796	5719	148 1	2056 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2260	-0-	-840	4879	157 1	2103 3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	2034	-0-	-1066	3813	145 1	1889 3	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	778	-0-	-2222	1591	57 1	721 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327				
04	3390 X	2495	-0-	-895	-0-	171 1	2318 3	Y	5			47
05	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	178 1	2496 3	Y	-0-			47
06	3360 X	2428	-0-	-932	-0-	163 1	2264 3	Y	1			48
07	3131 X	2222	-0-	-909	-0-	154 1	2068 3	Y	-0-			48
08	2759 X	2353	-0-	-406	-0-	167 1	2184 3	Y	2			50
09	2580 X	480	-0-	-2100	-0-	35 1	444 3	Y	1			51

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493								
04	7860 X	6235	-0-	-1625	-0-	428	1	5801	3	N	5					62
05	8122 X	6769	-0-	-1353	-0-	451	1	6317	3	N	1					63
06	7650 X	6614	-0-	-1036	-0-	443	1	6170	3	N	1					64
07	7037 X	6854	-0-	-183	-0-	475	1	6379	3	N	-0-					64
08	6913 X	6551	-0-	-362	-0-	466	1	6083	3	N	2					66
09	6600 X	5972	-0-	-628	-0-	439	1	5531	3	N	2					68

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 247		RRCID -> 148604		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492			
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	49 1	669 3	Y	1	13	
						1 9					
05	806 N	735	-0-	-71	-0-	49 1	686 3	Y	-0-	13	
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	47 1	647 3	Y	1	14	
						1 9					
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	49 1	663 3	Y	-0-	14	
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	49 1	643 3	Y	-0-	14	
*09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	65 1	825 3	Y	-0-	14	

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

04	1500 N	806	-0-	-694	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1457 N	729	-0-	-728	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1560 N	817	-0-	-743	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	837 N	614	-0-	-223	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	810 N	70	-0-	-740	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A					
04	3540	X	1576	-0-	-1964	-0-	1576	2	N	-0-	-0-
05	3658	X	1848	-0-	-1810	-0-	1848	2	N	-0-	-0-
06	3540	X	2905	-0-	-635	-0-	2905	2	N	-0-	-0-
07	3658	X	2319	-0-	-1339	-0-	2319	2	N	-0-	-0-
08	3658	X	1998	-0-	-1660	-0-	1998	2	N	-0-	-0-
09	2910	X	1814	-0-	-1096	-0-	1814	2	N	-0-	-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		870230										
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A				
04	1260	N	540	-0-	-720	-0-	534	2	6 9	N	5	103
05	1302	N	910	-0-	-392	-0-	902	2	8 9	N	7	110
06	1320	N	1222	-0-	-98	-0-	1214	2	8 9	N	7	117
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9 9	N	8	125
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	2	10 9	N	9	134
09	1230	N	967	-0-	-263	-0-	964	2	3 9	N	3	137

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157			
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	N	-0-	-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 2	N	-0-	-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 2	N	-0-	-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-	-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184									
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628			
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 2	N	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010												

04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-	-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-	-0-
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	3	1	18	2	N	-0-	-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140												

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060												

04	150 #	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	2	N	-0-	-0-
05	155 #	1	-0-	-154	-0-	1	1			N	-0-	-0-
06	150 #	85	-0-	-65	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184												
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226												

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEJITA, EAST (1220)			//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC			//CONT.//		801184											
RAMIREZ, H.			WELL #:		1	RRCID -> 204315		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAMA NA PARTNERSHIP			WELL #:		1A	RRCID -> 222335		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEJITA, EAST (1300)					82205 630	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
TRINITY GAS CORPORATION					870230											
BAZAN			WELL #:		5	RRCID -> 190557		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362				
04		1050 N	427	-0-	-623	-0-	427	2			N	-0-				-0-
05		1054 N	492	-0-	-562	-0-	492	2			N	-0-				-0-
06		1050 N	456	-0-	-594	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07		434 N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-				-0-
08		496 N	202	-0-	-294	-0-	202	2			N	-0-				-0-
09		450 N	184	-0-	-266	-0-	184	2			N	-0-				-0-

PLANT SITE			WELL #:		2	RRCID -> 198924		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH	2025	PERF. 996 - 998				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLANT SITE			WELL #:		1	RRCID -> 239157		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1226 - 1230				
04		900 N	271	-0-	-629	-0-	271	2			N	-0-				-0-
05		868 N	365	-0-	-503	-0-	365	2			N	-0-				-0-
06		900 N	456	-0-	-444	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-				-0-
08		372 N	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-				-0-
09		450 N	161	-0-	-289	-0-	161	2			N	-0-				-0-

SEJITA, NE (2150)					82207 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC					848561											
SORGENTE			WELL #:		2	RRCID -> 281134		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2136 - 2140				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708												
VILLARREAL		WELL #:	1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5402 - 5405				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
SERAFIN		WELL #:	1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 5783 - 5788
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2	N	-0-	-0-
07	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-	-0-
09	0	1846	-0-	1846	1846	1846	2	N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
URIBE		WELL #:	1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5756 - 5770
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	200	1	N	1	28
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	185	1	N	-0-	28
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-	28
07	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	183	1	N	-0-	28
08	1302 N	1213	-0-	-89	-0-	181	1	N	-0-	28
09	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	191	1	N	-0-	28

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
GORMAN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 13180 - 13430
04	2451 N	1508	-0-	-943	-0-	180	1	Y	1	-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	129	4	Y	1	-0-
06	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	197	1	Y	3	-0-
07	1922 X	258	-0-	-1664	-0-	173	4	Y	3	-0-
08	1922 X	686	-0-	-1236	-0-	271	1	Y	3	-0-
09	1860 X	403	-0-	-1457	-0-	223	4	Y	3	-0-
						19	1	Y	3	-0-
						54	4	Y	3	-0-
						63	1	Y	3	-0-
						92	4	Y	3	-0-
						37	1	Y	3	-0-
						29	4	Y	3	-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		8		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		WELL #:	8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF. 13218 - 13582
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)		//CONT.// 82381 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 220102		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	17 1	113 3	Y	-0-	-0-
						10 4				
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7 1	43 2	Y	-0-	-0-
						4 4				
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	10 2	13 4	Y	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-	-0-
						4 4				

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
EXXON - LICHTENBERGER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 109428		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 265872		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313																	
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	5381	1	37694	3	Y	83	84	1		18	
							4720	4		91	9						
05		47881 X	47881	-0-	-0-	-0-	5459	1	35369	3	Y	-0-				18	
							7053	4									
06		46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	4603	1	36508	3	Y	-0-				18	
							5292	4									
07		48674 X	48674	-0-	-0-	-0-	4227	1	38331	3	Y	-0-				18	
							6116	4									
08		47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	4097	1	36659	3	Y	-0-				18	
							7167	4									
*09		45279 X	45279	-0-	-0-	-0-	3953	1	37057	3	Y	2				20	
							4267	4		2	9						

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176																
04		27598 X	27598	-0-	-0-	-0-	3114	1	21776	3	Y	48	48	1		11
							2655	4		53	9					
05		28174 X	28174	-0-	-0-	-0-	3235	1	20879	3	Y	-0-				11
							4060	4								
06		25364 X	25364	-0-	-0-	-0-	2547	1	20024	3	Y	-0-				11
							2793	4								
07		27567 X	27567	-0-	-0-	-0-	2410	1	21783	3	Y	-0-				11
							3374	4								
08		27906 X	27906	-0-	-0-	-0-	2403	1	21410	3	Y	-0-				11
							4093	4								
09		0	25859	-0-	25859	25859	2272	1	21221	3	Y	1				12
							2365	4		1	9					

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DUVAL			
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) COLUMBUS ENERGY, LLC WELDER LEASE			82381 125 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	2	RRCID ->	102473	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11535 - 11581	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	60	1	389	3	Y	3	3 1	1
						33	4		3				
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-		1
						4	4						
06	1050 N	879	-0-	-171	-0-	91	1	724	3	Y	-0-		1
						64	4						
07	496 N	396	-0-	-100	-0-	38	1	324	2	Y	-0-		1
						34	4						
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	108	1	904	3	Y	-0-		1
						116	4						
09	870 N	841	-0-	-29	-0-	78	1	710	3	Y	-0-		1
						53	4						

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	5	RRCID ->	285507	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11287 - 11314	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	540	1	3751	3	Y	1	5 1	-0-
						310	4		1				
05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	622	1	3806	3	Y	-0-		-0-
						492	4						
06	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	625	1	4710	3	Y	-0-		-0-
						437	4						
07	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	517	1	4481	3	Y	-0-		-0-
						464	4						
08	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	741	1	6261	3	Y	-0-		-0-
						802	4						
09	0	8914	-0-	8914	8914	831	1	7511	3	Y	-0-		-0-
						572	4						

REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.	12114 - 13328	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) COLUMBUS ENERGY, LLC ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			82381 126 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11382 - 11402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) REMORA OPERATING, LLC EXXON-LICHTENBERGER FEE			82381 128 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
			WELL #:	9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12076 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-	1	1	-0-
						35	4							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	54	-0-	-380	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

04	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	872	1	6028	3	Y	-0-	4	1	-0-
						434	4							
05	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	1225	1	7486	3	Y	-0-			-0-
						951	4							
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	991	1	7799	3	Y	-0-			-0-
						669	4							
07	11513 X	11513	-0-	-0-	-0-	1104	1	9509	3	Y	-0-			-0-
						900	4							
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	879	1	7414	3	Y	-0-			-0-
						879	4							
*09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	863	1	7803	3	Y	-0-			-0-
						515	4							

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	410 1	2433 3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3733	-0-	633	633	583 1	3150 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	2546	-0-	-454	179	331 1	2215 3		Y	-0-			-0-
07	2170 N	1903	-0-	-267	-0-	193 1	1607 2		Y	-0-			-0-
						103 4							
08	2170 X	1880	-0-	-290	-0-	193 1	1568 3		Y	-0-			-0-
						119 4							
09	0	1516	-0-	1516	1516	149 1	1313 3		Y	-0-			-0-
						54 4							

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)										82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC										701613											
WELDER GU 217										WELL #: 1		RRCID -> 212263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE						
04		DLQ G-10	5391	-0-	5391	5391	5344	2	47	9	Y	43			262						
05		DLQ G-10	5167	-0-	5167	10558	5126	3	41	9	Y	37			299						
06		DLQ G-10	4109	-0-	4109	14667	4072	3	37	9	Y	34	173	1	160						
07		18429 X	3762	-0-	-14667	-0-	3727	3	35	9	Y	32			192						
08		5766 X	3353	-0-	-2413	-0-	3329	3	24	9	Y	22			214						
09		5400 X	2713	-0-	-2687	-0-	2654	3	59	9	Y	54	180	1	88						

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)										82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC										701613									
EXXON STATE										WELL #: 2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13996 - 14356	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

WELDER HEIRS 215										WELL #: 3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13700 - 14578	
04		780 N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-			-0-				
05		1116 N	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-			-0-				
06		1080 N	755	-0-	-325	-0-	755	3			N	-0-			-0-				
07		806 N	725	-0-	-81	-0-	725	3			N	-0-			-0-				
08		992 N	685	-0-	-307	-0-	685	3			N	-0-			-0-				
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-				

EXXON STATE										WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12600 - 12927	
04		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-			-0-				
05		176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-				
06		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-				
07		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-			-0-				
*08		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-				
*09		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-				

WELDER HEIRS 71										WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645		PERF.14323 - 14357	
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-				
05		868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-			-0-				
06		810 N	586	-0-	-224	-0-	586	3			N	-0-			-0-				
07		806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-			-0-				
08		744 N	497	-0-	-247	-0-	497	3			N	-0-			-0-				
09		600 N	395	-0-	-205	-0-	395	3			N	-0-			-0-				

EXXON STATE										WELL #: 6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13500 - 14334	
04		19110 X	2235	-0-	-16875	-0-	2235	2			N	-0-			-0-				
05		12896 X	9703	-0-	-3193	-0-	9703	3			N	-0-			-0-				
06		10410 X	2562	-0-	-7848	-0-	2562	3			N	-0-			-0-				
07		5425 X	4210	-0-	-1215	-0-	4210	3			N	-0-			-0-				
08		9703 X	70	-0-	-9633	-0-	70	3			N	-0-			-0-				
09		9390 X	133	-0-	-9257	-0-	133	3			N	-0-			-0-				

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	143	-0-	-157	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

04	2340 X	2077	-0-	-263	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	1980	-0-	-438	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
06	2340 X	1548	-0-	-792	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	2418 X	1470	-0-	-948	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
08	2170 X	1201	-0-	-969	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2070 X	1005	-0-	-1065	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

04	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4842	2	116	9	N	105					634
05	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-	186	1			448
06	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	5934	2	131	9	N	119	187	1			380
07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7177	2	147	9	N	134					514
08	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7392	2	8	9	N	7	167	1			354
*09	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5701	2	182	9	N	165					519

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERNA INC. 767596
 SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO)			82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
JURA ENERGY OPERATING LLC			448223											
DCRC -A- NCT-12			WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)			82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC			863725											
SUSSER			WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409		PERF. 8151 - 8200			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL POINT (G-1)			82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION			484025											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2			WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536		PERF. 8316 - 8348			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B)			82956 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
LAMAY CORPORATION			484025											
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2			WELL #: 1		RRCID -> 214035		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 7953 - 7963			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			161
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/08/2021 - WELL PLUGGED 6/8/2021														

SHIELD (FRIO D)			83230 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925											
OCKER, B.			WELL #: 3 F		RRCID -> 014262		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562		PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIELD (FRIO F)		83230 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, B.		WELL #: 3 F		RRCID -> 014264		COMPL. DATE 05/13/1962		TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG)		83230 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818									
DEAL, JACK GAS UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 129067		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131463		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERRIMAN, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 259416		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813			
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
06	330 N	102	-0-	-228	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-		-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	480 N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	620 N	172	-0-	-448	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					38
05	527 N	230	-0-	-297	-0-	228	2	2	9	N	2	2	8			38
06	510 N	366	-0-	-144	-0-	245	2	121	9	N	110	143	1			5
07	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-					5
*08	465 N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					5
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					5

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	450 N	103	-0-	-347	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	465 N	19	-0-	-446	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	496 N	19	-0-	-477	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*08	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW)		83760 165		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
BAYDER, E.		WELL #: 12		RRCID -> 151773		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 2794		PERF. 1531 - 1533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900)		83774 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
SIMS, A. LOY		WELL #: 5		RRCID -> 036337		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIRENA (UPPER WILCOX)		83789 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
EL VIEJITO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 246532		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8148 - 8178		
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	201 1	1530 2	Y	41		116
							45 9					
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18 1	148 2	Y	2	94 1	24
							2 9					
06	1530	N	1215	-0-	-315	-0-	185 1	1030 2	Y	-0-		24
07	1581	N	446	-0-	-1135	-0-	66 1	372 2	Y	7		31
							8 9					
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	2 1	12 2	Y	-0-		31
09	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		31

SLICK RANCH (YEGUA)		84085 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 113		RRCID -> 172153		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 14175 - 14195		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6)		84204 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 100		RRCID -> 144337		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 8242 - 8276		
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97 1	1527 2	N	-0-		4
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	110 1	1739 2	N	-0-		4
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	99 1	1588 2	N	-0-		4
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	96 1	1604 2	N	-0-		4
08	1860	N	1451	-0-	-409	-0-	80 1	1371 2	N	-0-		4
09	0		683	-0-	683	-0-	683 1	645 2	N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

SON OF ZUNI, S. (VXBG)		84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTH BAY (FRIO K-6)		84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11702 - 11827					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)		84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925													
STATE TRACT NO. 312		WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181					
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOUTHLAND (PETTUS 5300)		84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254					
04	6420	4500	-0-	-1920	-0-	674	1	3805	2	N	19				190
						21	9								
05	2666	4362	-0-	1696	1696	668	1	3677	2	N	15				205
						17	9								
06	2580	4336	-0-	1756	3452	666	1	3645	2	N	23				228
						25	9								
07	2666	4368	-0-	1702	5154	667	1	3680	3	N	19				247
						21	9								
08	11550	4531	-0-	-7019	-0-	670	1	3838	3	N	21				268
						23	9								
*09	6088	4334	-0-	-1754	-0-	671	1	3663	3	N	-0-				268
SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)				84756 625	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861										
SOUTHLAND LIFE				WELL #:	RRCID -> 014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6		
PLUGGED AND ABANDONED				04/06/2018										
SODVILLE (8800' RISEN)				84884 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194										
HAY DAY UNIT				WELL #:	RRCID -> 291644	COMPL. DATE	06/26/2021	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	9172 - 9197			
04	48884	30562	-0-	-18322	-0-	30167	2	395	9	N	359	352	1	214
05	12648	22039	-0-	9391	9391	21747	2	292	9	N	265	357	1	122
06	12240	17603	-0-	5363	14754	17363	2	240	9	N	218	185	1	155
07	12648	20378	-0-	7730	22484	20108	2	270	9	N	245	170	1	230
08	39508	14836	-0-	-24672	-0-	14643	2	193	9	N	175	178	1	227
09	12240	8008	-0-	-4232	-0-	7881	2	127	9	N	115	178	1	164
SPARTAN (HIGHTOWER SAND)				84960 200	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC				668802										
LLD-MOONRAKER UNIT				WELL #:	RRCID -> 292101	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7174 - 7177			
*04	4557	3795	-0-	-762 B	4227	3233	2	562	9	N	511	558	1	106
*05	4557	3240	-0-	-1317 B	2910	2697	2	543	9	N	494	544	1	56
*06	4557	3943	-0-	-614 B	2296	3108	2	835	9	N	759	727	1	88
07	4557	3953	-0-	-604 B	1692	3349	2	604	9	N	549	544	1	93
*08	4557	2428	-0-	-2129 B	-437	1913	2	515	9	N	468	361	1	200
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-437										
*09	4557	2424	-0-	-2133 B	-2570	1966	2	458	9	N	416	534	1	82
SPARTAN (4500)				84960 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN PATRICIO				
POCO LLC				668802										
BAYLOR WHATLEY UNIT				WELL #:	RRCID -> 291332	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	4662 - 4674			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
SPRINT, S. (FRIO A)				85387 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC				573221										
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2				WELL #:	RRCID -> 053640	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		40	
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3				WELL #:	RRCID -> 120342	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7890 - 7910			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STARR BRITE W (4470)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
HINOJOSA "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04										N	-0-	-0-
05	14B DENY									N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT								N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT								N	NO RPT	-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450												
04	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT								N	NO RPT	-0-

STARR BRITE, W. (4900)												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC												
HINOJOSA "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973												
04	T. A.	95								N	-0-	-0-
05	T. A.	34								N	-0-	-0-
06	T. A.	129								N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	-0-
08	T. A.	82								N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010												
04	T. A.	91								N	-0-	-0-
05	T. A.	32								N	-0-	-0-
06	T. A.	122								N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	-0-
08	T. A.	78								N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	-0-

HINOJOSA "A"												
WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010												
04	210 #									N	-0-	-0-
05	154 #									N	-0-	-0-
06	T. A.									N	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	-0-
08	T. A.									N	12	12
09	T. A.	NO RPT								N	NO RPT	12

OIL AND GAS DIVISION

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671														
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY, C. R. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY		WELL #: 2		RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335								
04	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
05	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235		MONTEMAYOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239724		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980)		85669 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
HINOJOSA "A"		WELL #: 1 L		RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C.		WELL #: 2		RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984									
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020									
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL									
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671															
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092									
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107									
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		//CONT.//		072671												
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7176	- 7185							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235		2	RRCID -> 116848	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 7395	PERF. 7156	- 7172							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130	- 7146							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)		85669 815		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215	- 7227							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)		85673 500		ONE WELL	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MACERO MINERALS, INC.		520265														
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/30/2007																

STARR, NORTH (7000)		85690 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
SAENZ,NOE		WELL #: 1		RRCID -> 103130		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND		85771 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 142434		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

STEDMAN ISLAND(C-1)		85771 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 162686		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 142269		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894		
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		85771 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 309		WELL #: 1		RRCID -> 179245		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880			
04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	145 1	2280 3	Y	13	21 1	6
05	2325 N	2316	-0-	-9	-0-	136 1	2162 3	Y	16	14 1	8
06	2400 N	2137	-0-	-263	-0-	127 1	1995 3	Y	14	15 1	7
07	2480 N	2188	-0-	-292	-0-	132 1	2039 3	Y	15	15 1	7
08	2325 N	2230	-0-	-95	-0-	130 1	2085 3	Y	14	14 1	7
09	2130 N	1964	-0-	-166	-0-	116 1	1830 3	Y	16	15 1	8

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	157	-0-	157	157	8	1	130	3	Y	17	11	1		6
						19	9								

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	79				Y	-0-				-0-
06	90 N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEDMAN ISLAND (8120 FRI0)		//CONT.//		85771 795	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925								
STATE TRACT 308		WELL #:		2	RRCID -> 179722	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	7268	- 8123
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3300 X	2945	-0-	-355	-0-	158 1 311 9	2476 3	Y	283	461 1	140	
05	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	168 1 345 9	2671 3	Y	314	298 1	156	
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	137 1 325 9	2145 3	Y	295	307 1	144	
07	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	154 1 308 9	2370 3	Y	280	294 1	130	
08	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	152 1 334 9	2429 3	Y	304	287 1	147	
*09	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	146 1 321 9	2310 3	Y	292	288 1	151	

STATE TRACT 308		WELL #:		1	RRCID -> 261031	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	9088	- 9116
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	34 1 28 9	540 3	Y	25	35 1	11	
05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1 52 9	527 3	Y	47	47 1	11	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1 26 9	608 3	Y	24	24 1	11	
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	47 1 45 9	732 3	Y	41	36 1	16	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	44 1 53 9	707 3	Y	48	42 1	22	
*09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	56 1 17 9	880 3	Y	15	24 1	13	

STEDMAN ISLAND (8300 SD)		85771 810		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CAPACITY		CNTY: NUECES			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 277		WELL #:		1	RRCID -> 255567	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	N/A
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	Y	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	-0-		-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	17 1	265 3	Y	-0-		-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	18 1	271 3	Y	-0-		-0-
08	310 N	154	-0-	-156	-0-	8 1 21 9	125 3	Y	19	19 1	-0-
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	4 1	57 3	Y	-0-		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY					
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:		90D	RRCID -> 175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	5210 - 5460
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) EOG RESOURCES, INC. MULA STILLMAN UNIT NO. 1		//CONT.// 86133 010 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208																
04		15570 X	15175	-0-	-395	-0-	1039 80	1	14056	2	Y	73	51	1		62
05		16089 X	15670	-0-	-419	-0-	1131 91	1	14448	2	Y	83	87	1		58
06		15510 X	14253	-0-	-1257	-0-	1169 65	1	13019	2	Y	59	82	1		35
07		16027 X	15502	-0-	-525	-0-	1185 14	1	14219	2	Y	76	60	1		51
*08		16027 X	15000	-0-	-1027	-0-	1251 19	1	13647	2	Y	75	61	1		65
09		15180 X	13764	-0-	-1416	-0-	1096 24	1	12348	2	Y	269	43	1		291

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084																
04		3600 X	747	-0-	-2853	-0-	50 22	1	675	2	Y	20	59	1		17
05		4619 X	619	-0-	-4000	-0-	43 21	1	555	2	Y	19	23	1		13
06		4470 X	623	-0-	-3847	-0-	50 17	1	556	2	Y	15	19	1		9
07		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	9	1		-0-
08		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326																
04		12000 X	10150	-0-	-1850	-0-	701 20	1	9429	2	Y	18	14	1		15
05		12400 X	12098	-0-	-302	-0-	881 25	1	11192	2	Y	23	22	1		16
06		12000 X	10938	-0-	-1062	-0-	905 19	1	10014	2	Y	17	23	1		10
07		12400 X	12202	-0-	-198	-0-	936 4	1	11239	2	Y	21	17	1		14
*08		12369 X	11596	-0-	-773	-0-	972 4	1	10598	2	Y	20	17	1		17
09		11700 X	11413	-0-	-287	-0-	930 3	1	10480	2	Y	-0-	11	1		6

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		//CONT.//		86133 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY					
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736											
SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 16	RRCID -> 200372	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10940	- 10950						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ	G-10	15935	-0-	15935	15935	1756	1	14122	2	Y	52	49	1	146
							57	9							
05	DLQ	G-10	15992	-0-	15992	31927	1798	1	14109	2	Y	77	77	1	146
							85	9							
06	DLQ	G-10	15158	-0-	15158	47085	1733	1	13413	2	Y	11			157
							12	9							
07	DLQ	G-10	12727	-0-	12727	59812	628	1	12068	2	Y	28	43	1	142
							31	9							
08		74051 X	14239	-0-	-59812	-0-	1273	1	12955	2	Y	10			152
							11	9							
09		0	13461	-0-	13461	13461	1003	1	12383	2	Y	68	82	1	138
							75	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 53	RRCID -> 280852	COMPL. DATE 06/10/2016	TOTAL DEPTH 12270	PERF.10903	- 11058						
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63	1	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		T. A.	10552	-0-	10552	10552	781	1	9644	2	Y	115	115	1	-0-
							127	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 18	RRCID -> 282022	COMPL. DATE 01/30/2021	TOTAL DEPTH 12745	PERF.11075	- 11129						
04	DLQ	G-10	14039	-0-	14039	14039	1544	1	12416	2	Y	72	67	1	125
							79	9							
05	DLQ	G-10	14385	-0-	14385	28424	1612	1	12651	2	Y	111	111	1	125
							122	9							
06	DLQ	G-10	13712	-0-	13712	42136	1567	1	12128	2	Y	15			140
							17	9							
07	DLQ	G-10	10554	-0-	10554	52690	521	1	9992	2	Y	37	56	1	121
							41	9							
08		63694 X	11004	-0-	-52690	-0-	983	1	10008	2	Y	12			133
							13	9							
09		0	15975	-0-	15975	15975	1185	1	14635	2	Y	141	171	1	103
							155	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE				WELL #: 107	RRCID -> 286736	COMPL. DATE 02/07/2019	TOTAL DEPTH 13963	PERF.12305	- 12800						
04		214740 X	144541	-0-	-70199	-0-	2584	1	141628	2	N	299	172	1	289
							329	9							
05		221898 X	153842	-0-	-68056	-0-	3126	1	150311	2	N	368	444	1	213
							405	9							
06		214740 X	138227	-0-	-76513	-0-	3165	1	134743	2	N	290	243	1	260
							319	9							
07		187364 X	144084	-0-	-43280	-0-	3514	1	140285	2	N	259	313	1	206
							285	9							
08		153853 X	129079	-0-	-24774	-0-	3870	1	124978	2	N	210	204	1	212
							231	9							
09		148890 X	124073	-0-	-24817	-0-	4393	1	119368	2	N	284	278	1	218
							312	9							

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	219990 X	134946	-0-	-85044	-0-	2412 1 371 9	132163 2	N	337	194 1	228
05	189937 X	128469	-0-	-61468	-0-	2609 1 431 9	125429 2	N	392	474 1	146
06	178200 X	104192	-0-	-74008	-0-	2386 1 246 9	101560 2	N	224	316 1	54
07	139562 X	91107	-0-	-48455	-0-	2221 1 219 9	88667 2	N	199	241 1	12
08	139562 X	43787	-0-	-95775	-0-	1310 1 178 9	42299 2	N	162	157 1	17
09	0	32630	-0-	32630	32630	1157 1 55 9	31418 2	N	50	49 1	18

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STILLMAN (SHALLOW)		//CONT.//		86133 952	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736									
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	106745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		39	RRCID ->	165519	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	5663 - 5677
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	293280	COMPL. DATE	07/10/2022	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	6722 - 6726	
07	0 W	30429	-0-	30429	30429	1492	1	28647	2	N	264	264 1	-0-
						290	9						
08	0 W	10481	-0-	10481	40910	933	1	9491	2	N	52		52
						57	9						
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	40910					N	NO RPT		52

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		86182 476		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLATOR RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	190115	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	9500 - 10192	
04	1500 N	583	-0-	-917	-0-	101	1	482	2	Y	-0-		42
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	327	1	1302	2	Y	4		46
						4	9						
06	1800 N	1324	-0-	-476	-0-	304	1	996	2	Y	22		68
						24	9						
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	414	1	620	2	Y	30		98
						33	9						
08	0	1416	-0-	1416	1416	189	1	1227	2	Y	-0-	68 1	30
09	0	1401	-0-	1401	2817	157	1	1244	2	Y	-0-		30

SLATOR RANCH		WELL #:		J 1	RRCID ->	195641	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10203 - 10257	
04	1980 N	1292	-0-	-688	-0-	224	1	1068	2	Y	-0-		19
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	315	1	1254	2	Y	5		24
						6	9						
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	361	1	1183	2	Y	34		58
						37	9						
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	582	1	872	2	Y	45		103
						50	9						
08	0	1549	-0-	1549	1549	207	1	1342	2	Y	-0-	103 1	-0-
09	0	1647	-0-	1647	3196	185	1	1461	2	Y	1		1
						1	9						

SLATOR RANCH		WELL #:		H 2	RRCID ->	199215	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10492 - 10644
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

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

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

04	660 X	182	-0-	-478	-0-	22	1	157	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	682 X	633	-0-	-49	-0-	74	1	557	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
06	630 X	606	-0-	-24	-0-	80	1	523	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
07	651 X	554	-0-	-97	-0-	36	1	516	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	0	616	-0-	616	616	60	1	554	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	0	555	-0-	555	1171	58	1	495	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

04	3150 X	2724	-0-	-426	-0-	469	1	2238	2	Y	15	21	1	3
						17	9							
05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	677	1	2694	2	Y	3			6
						3	9							
06	3150 X	2984	-0-	-166	-0-	695	1	2276	2	Y	12			18
						13	9							
07	3255 X	2478	-0-	-777	-0-	991	1	1486	2	Y	1	19	1	-0-
						1	9							
08	0	2917	-0-	2917	2917	389	1	2528	2	Y	-0-			-0-
09	0	2355	-0-	2355	5272	263	1	2079	2	Y	12			12
						13	9							

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

04	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	328	1	2336	2	Y	20	12	1	10
						22	9							
05	2883 X	2292	-0-	-591	-0-	266	1	2007	2	Y	17	24	1	3
						19	9							
06	2670 X	2352	-0-	-318	-0-	309	1	2025	2	Y	16	12	1	7
						18	9							
07	2759 X	1661	-0-	-1098	-0-	108	1	1539	2	Y	13	11	1	9
						14	9							
08	2790 X	2418	-0-	-372	-0-	235	1	2170	2	Y	12	17	1	4
						13	9							
09	0	2159	-0-	2159	2159	223	1	1918	2	Y	16	11	1	9
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	5946 X	5946	-0-	-0-	1027	1	4897	2	Y	8
05	6045 X	4774	-0-	-1271	22	9	3811	2	Y	13
06	5850 X	4534	-0-	-1316	957	1	3460	2	Y	28
07	6045 X	3742	-0-	-2303	6	9	2244	2	Y	26
08	0	2766	-0-	2766	1057	1	2397	2	Y	3
09	0	3575	-0-	3575	17	9	3158	2	Y	19
					1497	1				
					1	9				
					369	1				
					6341	1				
					18	9				

SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032		
04	1020 N	979	-0-	-41	153	1	826	2	Y	7
05	1302 N	1021	-0-	-281	166	1	855	2	Y	7
06	1050 N	931	-0-	-119	149	1	782	2	Y	7
07	989 N	989	-0-	-0-	199	1	790	2	Y	7
08	1023 N	967	-0-	-56	117	1	850	2	Y	7
09	930 N	905	-0-	-25	162	1	743	2	Y	7

SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692		
04	90 N	66	-0-	-24	10	1	56	2	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	12	1	61	2	Y	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	-0-
08	62 N	59	-0-	-3	7	1	52	2	Y	-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	12	1	57	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404		
04	600 N	572	-0-	-28	89	1	483	2	Y	-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	100	1	513	2	Y	-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	92	1	481	2	Y	-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	124	1	493	2	Y	-0-
08	0	585	-0-	585	71	1	514	2	Y	-0-
*09	0	575	-0-	575	103	1	472	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: U 3		RRCID -> 221508		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598		
04	766 N	766	-0-	-0-	133	1	633	2	Y	-0-
05	620 N	583	-0-	-37	117	1	466	2	Y	-0-
06	750 N	749	-0-	-1	175	1	574	2	Y	-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	243	1	364	2	Y	-0-
08	0	604	-0-	604	81	1	523	2	Y	-0-
09	0	616	-0-	616	1220	69	547	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: X 1		RRCID -> 222346		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: N 3		RRCID -> 222385		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6810 X	6616	-0-	-194	-0-	1161	1	5455	2	Y	-0-
05	7037 X	5603	-0-	-1434	-0-	749	1	4854	2	Y	-0-
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1105	1	5971	2	Y	-0-
07	7037 X	6503	-0-	-534	-0-	790	1	5713	2	Y	-0-
08	6882 X	6670	-0-	-212	-0-	717	1	5953	2	Y	-0-
09	0	4801	-0-	4801	4801	91	1	4710	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: W 2		RRCID -> 222417		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720			
04	4530 X	4484	-0-	-46	-0-	701	1	3783	2	Y	18
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	787	1	4060	2	Y	16
06	4620 X	4257	-0-	-363	-0-	683	1	3574	2	Y	16
07	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	1023	1	4054	2	Y	16
08	0	5148	-0-	5148	5148	624	1	4524	2	Y	16
*09	0	4814	-0-	4814	9962	860	1	3954	2	Y	16

SLATOR RANCH		WELL #: U 4		RRCID -> 222672		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028			
04	9330 X	7585	-0-	-1745	-0-	1310	1	6245	2	Y	20
05	9641 X	7121	-0-	-2520	-0-	1428	1	5685	2	Y	27
06	8340 X	5281	-0-	-3059	-0-	1231	1	4028	2	Y	47
07	8215 X	5844	-0-	-2371	-0-	2337	1	3505	2	Y	14
08	0	5282	-0-	5282	5282	705	1	4577	2	Y	14
09	0	4620	-0-	4620	9902	516	1	4080	2	Y	36

BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895			
04	3360 X	3079	-0-	-281	-0-	540	1	2539	2	Y	-0-
05	3472 X	2877	-0-	-595	-0-	385	1	2492	2	Y	-0-
06	3330 X	2963	-0-	-367	-0-	463	1	2500	2	Y	-0-
07	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	383	1	2766	2	Y	-0-
08	3441 X	2989	-0-	-452	-0-	321	1	2668	2	Y	-0-
*09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	60	1	3099	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874			
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	50	1	267	2	Y	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	53	1	275	2	Y	-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	49	1	258	2	Y	-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	58	1	230	2	Y	-0-
08	0	295	-0-	295	295	36	1	259	2	Y	-0-
*09	0	332	-0-	332	627	59	1	273	2	Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04	4260 X	3610	-0-	-650	-0-	564 1	3045 2	Y	1			2
						1 9						
05	4371 X	4212	-0-	-159	-0-	684 1	3528 2	Y	-0-	2 1		-0-
06	4020 X	3596	-0-	-424	-0-	577 1	3019 2	Y	-0-			-0-
07	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	808 1	3201 2	Y	-0-			-0-
08	4216 X	3657	-0-	-559	-0-	443 1	3214 2	Y	-0-			-0-
09	0	3410	-0-	3410	3410	609 1	2801 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
04	4080 X	3671	-0-	-409	-0-	574 1	3097 2	Y	-0-			-0-
05	4216 X	3776	-0-	-440	-0-	613 1	3163 2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3409	-0-	-431	-0-	547 1	2862 2	Y	-0-			-0-
07	3968 X	3617	-0-	-351	-0-	729 1	2888 2	Y	-0-			-0-
08	0	3712	-0-	3712	3712	450 1	3262 2	Y	-0-			-0-
*09	0	3779	-0-	3779	7491	675 1	3104 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
04	1380 N	1364	-0-	-16	-0-	213 1	1151 2	Y	-0-			-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	229 1	1183 2	Y	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	224 1	1169 2	Y	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	286 1	1133 2	Y	-0-			-0-
08	0	1511	-0-	1511	1511	183 1	1328 2	Y	-0-			-0-
09	0	1356	-0-	1356	2867	242 1	1114 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	82 1	444 2	Y	-0-			27
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	67 1	346 2	Y	-0-			27
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	63 1	327 2	Y	-0-			27
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	79 1	314 2	Y	-0-			27
08	0	407	-0-	407	407	49 1	358 2	Y	-0-			27
09	0	362	-0-	362	769	65 1	297 2	Y	-0-			27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB											
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	170 1	916 2	Y	-0-	-0-
05		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	183 1	942 2	Y	-0-	-0-
06		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	174 1	910 2	Y	-0-	-0-
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	228 1	903 2	Y	-0-	-0-
08		0	1136	-0-	1136	1136	138 1	998 2	Y	-0-	-0-
09		0	1046	-0-	1046	2182	187 1	859 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056											
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950											
04	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	395 1	3046 2	Y	52 49 1	45
05	1953	X	1542	-0-	-411	-0-	217 1	1274 2	Y	46 48 1	43
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	188 1	1660 2	Y	51	94
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	488 1	2654 2	Y	54 119 1	29
08	3627	X	1545	-0-	-2082	-0-	206 1	1307 2	Y	29 47 1	11
09	0		3022	-0-	3022	-0-	381 1	2609 2	Y	29	40

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865											
04	8010	X	3350	-0-	-4660	-0-	385 1	2965 2	Y	-0-	10
05	8277	X	7030	-0-	-1247	-0-	1022 1	5997 2	Y	10	20
06	6780	X	4865	-0-	-1915	-0-	495 1	4361 2	Y	8	28
07	7006	X	2201	-0-	-4805	-0-	342 1	1859 2	Y	-0-	28
08	7037	X	6491	-0-	-546	-0-	882 1	5609 2	Y	-0-	28
09	0		7511	-0-	7511	7511	956 1	6547 2	Y	7	35

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	12600 X	10507	-0-	-2093	-0-	1813	1	8644	2	Y	45	64	1	42
05	11749 X	11562	-0-	-187	-0-	2319	1	9231	2	Y	11			53
06	11220 X	10677	-0-	-543	-0-	2490	1	8150	2	Y	34			87
07	11470 X	10331	-0-	-1139	-0-	4132	1	6196	2	Y	3	59	1	31
08	0	11282	-0-	11282	11282	1506	1	9776	2	Y	-0-			31
09	0	9515	-0-	9515	20797	1063	1	8410	2	Y	38			69

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
04	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	479	1	2587	2	Y	-0-			121
05	3069 X	3010	-0-	-59	-0-	479	1	2472	2	Y	54	141	1	34
06	2970 X	2661	-0-	-309	-0-	427	1	2234	2	Y	-0-			34
07	2852 X	2714	-0-	-138	-0-	547	1	2167	2	Y	-0-			34
08	0	2760	-0-	2760	2760	334	1	2426	2	Y	-0-			34
09	0	2675	-0-	2675	5435	478	1	2197	2	Y	-0-			34

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
04	4470 X	3356	-0-	-1114	-0-	386	1	2970	2	Y	-0-			-0-
05	4619 X	3272	-0-	-1347	-0-	476	1	2796	2	Y	-0-			-0-
06	4080 X	3061	-0-	-1019	-0-	312	1	2749	2	Y	-0-			-0-
07	4216 X	3241	-0-	-975	-0-	503	1	2738	2	Y	-0-			-0-
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	608	1	3867	2	Y	-0-			-0-
09	0	3207	-0-	3207	3207	409	1	2798	2	Y	-0-			-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49			104
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2430 N	2255	-0-	-175	-0-	352	1	1903	2	Y	-0-		169
05	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	375	1	1936	2	Y	45		214
						50	9						
06	2370 N	2244	-0-	-126	-0-	360	1	1884	2	Y	-0-		214
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	459	1	1817	2	Y	12	171 1	55
						13	9						
08	0	1849	-0-	1849	1849	224	1	1625	2	Y	-0-		55
09	0	1980	-0-	1980	3829	354	1	1626	2	Y	-0-		55

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784													
04	3090 X	2799	-0-	-291	-0-	315	1	2427	2	Y	52	49 1	95
						57	9						
05	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	411	1	2414	2	Y	46	48 1	93
						51	9						
06	2940 X	2703	-0-	-237	-0-	270	1	2377	2	Y	51		144
						56	9						
07	3038 X	2272	-0-	-766	-0-	344	1	1869	2	Y	54	119 1	79
						59	9						
08	2914 X	1851	-0-	-1063	-0-	247	1	1572	2	Y	29	47 1	61
						32	9						
09	0	2319	-0-	2319	-0-	291	1	1996	2	Y	29		90
						32	9						

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606													
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	156	1	741	2	Y	26	36 1	14
						29	9						
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	207	1	825	2	Y	6		20
						7	9						
06	3000 N	4296	-0-	1296	1296	1000	1	3274	2	Y	20		40
						22	9						
07	3100 N	6848	-0-	3748	5044	2739	1	4108	2	Y	1	33 1	8
						1	9						
08	0	5471	-0-	5471	10515	730	1	4741	2	Y	-0-		8
						1	9						
09	0	4863	-0-	4863	15378	543	1	4297	2	Y	21		29
						23	9						

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700													
04	1170 X	574	-0-	-596	-0-	90	1	484	2	Y	-0-		-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	87	1	448	2	Y	-0-		-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	110	1	577	2	Y	-0-		-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	116	1	459	2	Y	-0-		-0-
08	0	539	-0-	539	539	65	1	474	2	Y	-0-		-0-
09	0	516	-0-	516	1055	92	1	424	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1260 N	1234	-0-	-26	-0-	194 1	1040 2	Y	-0-			83
05		1364 N	1261	-0-	-103	-0-	192 1	1069 2	Y	-0-			83
06		1230 N	1176	-0-	-54	-0-	176 1	1000 2	Y	-0-			83
07		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	249 1	1161 2	Y	-0-			83
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	162 1	1102 2	Y	-0-			83
09		0	1150	-0-	1150	1150	141 1	983 2	Y	24			107
							26 9						

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214													
04		930 N	842	-0-	-88	-0-	133 1	709 2	Y	-0-			89
05		961 N	848	-0-	-113	-0-	129 1	719 2	Y	-0-			89
06		852 N	852	-0-	-0-	-0-	128 1	724 2	Y	-0-			89
07		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	184 1	858 2	Y	-0-			89
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	131 1	892 2	Y	-0-			89
09		0	935	-0-	935	935	114 1	795 2	Y	24			113
							26 9						

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903													
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	244 1	1877 2	Y	26	25 1		22
							29 9						
05		2356 N	2010	-0-	-346	-0-	289 1	1695 2	Y	24	24 1		22
							26 9						
06		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	211 1	1862 2	Y	25			47
							28 9						
07		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	291 1	1584 2	Y	27	60 1		14
							30 9						
08		2015 N	1991	-0-	-24	-0-	268 1	1705 2	Y	16	24 1		6
							18 9						
09		0	1884	-0-	1884	-0-	238 1	1631 2	Y	14			20
							15 9						

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686													
04		14130 X	13230	-0-	-900	-0-	1494 1	11506 2	Y	209	197 1		304
							230 9						
05		14849 X	13661	-0-	-1188	-0-	1958 1	11496 2	Y	188	194 1		298
							207 9						
06		14370 X	12620	-0-	-1750	-0-	1263 1	11136 2	Y	201			499
							221 9						
07		14849 X	13569	-0-	-1280	-0-	2070 1	11258 2	Y	219	478 1		240
							241 9						
08		13795 X	6660	-0-	-7135	-0-	887 1	5642 2	Y	119	190 1		169
							131 9						
09		0	2896	-0-	2896	2896	353 1	2416 2	Y	115			284
							127 9						

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3750 X	3513	-0-	-237	-0-	400	1	3084	2	Y	26	25	1	22
05	3875 X	3807	-0-	-68	-0-	29	9	550	1	Y	24	24	1	22
06	3750 X	3536	-0-	-214	-0-	26	9	357	1	Y	25			47
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	28	9	666	1	Y	27	60	1	14
08	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	30	9	484	1	Y	16	24	1	6
09	0	3053	-0-	3053	3053	18	9	387	1	Y	14			20
						15	9							
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712														
04	2040 N	1978	-0-	-62	-0-	227	1	1751	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	1401	-0-	-862	-0-	204	1	1197	2	Y	-0-			-0-
06	1830 N	1766	-0-	-64	-0-	180	1	1586	2	Y	-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	278	1	1512	2	Y	-0-			-0-
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	366	1	2328	2	Y	-0-			-0-
09	0	1877	-0-	1877	1877	239	1	1638	2	Y	-0-			-0-
BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890														
04	2610 X	1816	-0-	-794	-0-	319	1	1497	2	Y	-0-			-0-
05	2697 X	1962	-0-	-735	-0-	262	1	1700	2	Y	-0-			-0-
06	2400 N	1724	-0-	-676	-0-	269	1	1455	2	Y	-0-			-0-
07	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	357	1	2578	2	Y	-0-			-0-
08	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	266	1	2204	2	Y	-0-			-0-
*09	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	57	1	2917	2	Y	-0-			-0-
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292														
04	2970 X	2753	-0-	-217	-0-	434	1	2319	2	Y	-0-			-0-
05	3069 X	2808	-0-	-261	-0-	428	1	2380	2	Y	-0-			-0-
06	2880 X	2525	-0-	-355	-0-	378	1	2147	2	Y	-0-			-0-
07	2976 X	2612	-0-	-364	-0-	462	1	2150	2	Y	-0-			-0-
08	2852 X	2773	-0-	-79	-0-	355	1	2418	2	Y	-0-			-0-
09	0	2358	-0-	2358	2358	295	1	2063	2	Y	-0-			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010														
04	960 N	829	-0-	-131	-0-	95	1	734	2	Y	-0-			-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	134	1	787	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	845	-0-	-85	-0-	86	1	759	2	Y	-0-			-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	757	-0-	-173	-0-	103	1	654	2	Y	-0-			-0-
09	0	714	-0-	714	714	91	1	623	2	Y	-0-			-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806														
04	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	455	1	3507	2	Y	-0-			-0-
05	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	1110	1	6518	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	6681	-0-	3681	3681	681	1	6000	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	5021	-0-	1921	5602	780	1	4241	2	Y	-0-			-0-
08	11097 X	5495	-0-	-5602	-0-	747	1	4748	2	Y	-0-			-0-
09	0	4771	-0-	4771	4771	608	1	4163	2	Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824														
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	2	Y	-0-		-0-
05		651 N	500	-0-	-151	-0-	73	1	427	2	Y	-0-		-0-
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	57	1	505	2	Y	-0-		-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	2	Y	-0-		-0-
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	84	1	532	2	Y	-0-		-0-
09		0	562	-0-	562	562	72	1	490	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922														
04		2580 X	1250	-0-	-1330	-0-	195	1	1055	2	Y	-0-		-0-
05		2666 X	1205	-0-	-1461	-0-	196	1	1009	2	Y	-0-		-0-
06		2250 X	1185	-0-	-1065	-0-	190	1	995	2	Y	-0-		-0-
07		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	499	1	1976	2	Y	-0-		-0-
08		0	2287	-0-	2287	2287	277	1	2010	2	Y	-0-		-0-
09		0	1271	-0-	1271	3558	227	1	1044	2	Y	-0-		-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634														
04		3660 X	1600	-0-	-2060	-0-	184	1	1416	2	Y	-0-		-0-
05		3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	369	1	2169	2	Y	49		49
06		3900 X	2396	-0-	-1504	-0-	239	1	2111	2	Y	42		91
07		4030 X	1786	-0-	-2244	-0-	277	1	1509	2	Y	-0-		91
08		4030 X	1406	-0-	-2624	-0-	191	1	1215	2	Y	-0-		91
09		0	1367	-0-	1367	1367	169	1	1158	2	Y	36		127

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886														
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	96	1	453	2	Y	-0-		1
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	527	2	Y	-0-		1
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	2	Y	-0-		1
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	528	2	Y	-0-		1
08		620 N	578	-0-	-42	-0-	62	1	516	2	Y	-0-		1
*09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	2	Y	-0-		1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681										COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9520 - 10040			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070										COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9443 - 9642			
04		3330 X	3169	-0-	-161	-0-		364	1	2805	2	Y	-0-					-0-
05		3441 X	2815	-0-	-626	-0-		410	1	2405	2	Y	-0-					-0-
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		347	1	3063	2	Y	-0-					-0-
07		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		536	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		468	1	2974	2	Y	-0-					-0-
09		0	3467	-0-	3467	3467		442	1	3025	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227										COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10872 - 11039			
04		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		508	1	2388	2	Y	-0-					-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		217	1	1403	2	Y	-0-					-0-
06		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		275	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		164	1	1184	2	Y	-0-					-0-
08		1612 N	1230	-0-	-382	-0-		132	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09		0	1178	-0-	1178	1178		22	1	1156	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744										COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9714 - 11166			
04		5940 X	5312	-0-	-628	-0-		830	1	4482	2	Y	-0-					8
05		6138 X	4916	-0-	-1222	-0-		798	1	4117	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
06		5940 X	5573	-0-	-367	-0-		895	1	4678	2	Y	-0-					8
07		6138 X	4912	-0-	-1226	-0-		990	1	3922	2	Y	-0-					8
08		0	5237	-0-	5237	5237		635	1	4602	2	Y	-0-					8
09		0	4416	-0-	4416	4416		789	1	3627	2	Y	-0-					8

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304										COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	9940 - 10044			
04		21990 X	18375	-0-	-3615	-0-		3585	1	14790	2	Y	-0-					70
05		22723 X	20087	-0-	-2636	-0-		4536	1	15551	2	Y	-0-					70
06		21840 X	17259	-0-	-4581	-0-		4406	1	12853	2	Y	-0-					70
07		22568 X	17401	-0-	-5167	-0-		4567	1	12834	2	Y	-0-					70
08		0	18736	-0-	18736	18736		5974	1	12762	2	Y	-0-					70
09		0	16800	-0-	16800	16800		4030	1	12707	2	Y	57					127
								63	9									

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273										COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10162 - 11100			
04		4110 X	3265	-0-	-845	-0-		573	1	2692	2	Y	-0-					-0-
05		4247 X	3539	-0-	-708	-0-		473	1	3066	2	Y	-0-					-0-
06		4110 X	3196	-0-	-914	-0-		499	1	2697	2	Y	-0-					-0-
07		4123 X	3178	-0-	-945	-0-		386	1	2792	2	Y	-0-					-0-
08		3534 X	3507	-0-	-27	-0-		377	1	3130	2	Y	-0-					-0-
09		0	3328	-0-	3328	3328		63	1	3265	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT K&H		WELL #:		3AE	RRCID ->	261139	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10084	-	11206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		2220 X	2204	-0-	-16	-0-	387 1	1817 2	Y	-0-				-0-
05		2170 X	2096	-0-	-74	-0-	280 1	1816 2	Y	-0-				-0-
06		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	338 1	1827 2	Y	-0-				-0-
07		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	310 1	2239 2	Y	-0-				-0-
08		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	248 1	2059 2	Y	-0-				-0-
09		0	2235	-0-	2235	-0-	42 1	2193 2	Y	-0-				-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #:		21	RRCID ->	262005	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9505	-	9858
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BMT K&H		WELL #:		4AE	RRCID ->	262424	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10330	-	11068
04	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	1806 1	8491 2	Y	19					26
						21 9								
05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	1210 1	7835 2	Y	17					43
						19 9								
06	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	1252 1	6768 2	Y	23					66
						25 9								
07	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	884 1	6392 2	Y	21					87
						23 9								
08	6510 X	6502	-0-	-8	-0-	699 1	5803 2	Y	-0-					87
09	0	7115	-0-	7115	7115	135 1	6970 2	Y	9					96
						10 9								

BARROCITO, B. M.		WELL #:		22	RRCID ->	263126	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9462	-	10708
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	61 1	473 2	Y	27	25	1			56
						30 9								
05	527 N	512	-0-	-15	-0-	71 1	416 2	Y	23	24	1			55
						25 9								
06	600 N	540	-0-	-60	-0-	52 1	460 2	Y	25					80
						28 9								
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73 1	398 2	Y	28	60	1			48
						31 9								
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	74 1	472 2	Y	15	24	1			39
						17 9								
09	0	479	-0-	479	479	59 1	405 2	Y	14					53
						15 9								

BMT K&H		WELL #:		5AE	RRCID ->	266653	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	10172	-	11282
04	1080 N	793	-0-	-287	-0-	139 1	654 2	Y	-0-					-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	213 1	1378 2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1066	-0-	-374	-0-	166 1	900 2	Y	-0-					-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	166 1	1203 2	Y	-0-					-0-
08	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	124 1	1030 2	Y	-0-					-0-
09	0	1196	-0-	1196	1196	23 1	1173 2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662													
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1470 N	1403	-0-	-67	-0-	161 1	1242 2	Y	-0-			-0-
05		1612 N	1516	-0-	-96	-0-	221 1	1295 2	Y	-0-			-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	146 1	1289 2	Y	-0-			-0-
07		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	236 1	1281 2	Y	-0-			-0-
08		1519 N	1348	-0-	-171	-0-	183 1	1165 2	Y	-0-			-0-
09		1440 N	1391	-0-	-49	-0-	177 1	1214 2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100													
04		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	252 1	1360 2	Y	-0-			36
05		1612 X	1527	-0-	-85	-0-	245 1	1265 2	Y	15	39 1		12
							17 9						
06		1560 X	1304	-0-	-256	-0-	209 1	1095 2	Y	-0-			12
07		1488 X	1340	-0-	-148	-0-	270 1	1070 2	Y	-0-			12
08		1674 X	1641	-0-	-33	-0-	199 1	1442 2	Y	-0-			12
09		0	1112	-0-	1112	-0-	199 1	913 2	Y	-0-			12

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940													
04		28140 X	22538	-0-	-5602	-0-	2735 1	19487 2	Y	287	171 1		211
							316 9						
05		29078 X	22271	-0-	-6807	-0-	2576 1	19439 2	Y	233	344 1		100
							256 9						
06		24510 X	20622	-0-	-3888	-0-	2699 1	17669 2	Y	231	171 1		160
							254 9						
07		25327 X	16740	-0-	-8587	-0-	1083 1	15441 2	Y	196	164 1		192
							216 9						
08		0	19488	-0-	19488	19488	1888 1	17418 2	Y	165	243 1		114
							182 9						
09		0	18000	-0-	18000	37488	1849 1	15886 2	Y	241	164 1		191
							265 9						

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870													
04		12000 X	8437	-0-	-3563	-0-	1005 1	7160 2	Y	247	147 1		128
							272 9						
05		12400 X	8242	-0-	-4158	-0-	939 1	7083 2	Y	200	296 1		32
							220 9						
06		10770 X	7670	-0-	-3100	-0-	987 1	6463 2	Y	200	147 1		85
							220 9						
07		10478 X	5055	-0-	-5423	-0-	319 1	4551 2	Y	168	141 1		112
							185 9						
08		0	8208	-0-	8208	8208	788 1	7265 2	Y	141	209 1		44
							155 9						
09		0	8408	-0-	8408	16616	853 1	7326 2	Y	208	141 1		111
							229 9						

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442													
04		5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	913 1	4929 2	Y	-0-			5
05		2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	174 1	899 2	Y	-0-	2 1		3
06		2340 N	548	-0-	-1792	-0-	88 1	460 2	Y	-0-			3
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	103 1	406 2	Y	-0-			3
08		0	827	-0-	827	827	100 1	727 2	Y	-0-			3
09		0	735	-0-	735	1562	131 1	604 2	Y	-0-			3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	250	1	1783	2	Y	37	22	1	19
05	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	41	9	1633	2	Y	31	45	1	5
06	2220 N	1763	-0-	-457	-0-	216	1	1501	2	Y	30	22	1	13
07	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	34	9	2270	2	Y	25	21	1	17
08	0	3293	-0-	3293	3293	229	1	2949	2	Y	22	32	1	7
09	0	2405	-0-	2405	5698	247	1	2124	2	Y	31	21	1	17
						34	9							
WAGNER OIL COMPANY 891175														
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930														
04	1170 N	498	-0-	-672	-0-	26	1	462	2	Y	9			81
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	10	9	783	2	Y	13			94
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	Y	10			104
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	14	9	969	2	Y	17			121
08	837 N	517	-0-	-320	-0-	57	1	473	2	Y	11			132
09	990 N	622	-0-	-368	-0-	19	9	569	2	Y	12	94	1	50
						32	1							
						12	9							
						40	1							
						13	9							
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102														
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474														
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621														
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC 701613														
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)			86464 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613								
EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			Y	-0-		-0-
07	24 X	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D"			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)			86468 700 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474								
DRISCOLL RANCH			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW)			86508 043 ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035								
RIVERS, "A"			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	1050 N	588	-0-	-462	-0-	50	1	538	3	N	-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	3	N	-0-
06	1110 N	870	-0-	-240	-0-	58	1	812	3	N	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	53	1	708	3	N	-0-
08	1147 N	738	-0-	-409	-0-	53	1	685	3	N	-0-
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	60	1	762	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			86508 170 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.			253162								
KING RANCH STRATTON			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON			WELL #:	RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 29 B		RRCID ->	140927	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 6554 - 6566
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022									
KING RANCH STRATTON		WELL #: P282		RRCID ->	156691	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 7606 - 8076
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 88		RRCID ->	157495	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5373 - 5393
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 89		RRCID ->	158242	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	6890 PERF. 5302 - 5387
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 92DF		RRCID ->	159716	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6935 PERF. 5116 - 6229
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
KING RANCH STRATTON		WELL #: A 94DF		RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020 PERF. 5036 - 5457
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P241	RRCID ->	160484	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6420	- 6452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	732	1	4260	2	Y	30	19	1	42
						33	9							
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	643	1	5424	2	Y	38	40	1	40
						42	9							
06	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	541	1	5221	2	Y	24	37	1	27
						26	9							
07	4185 X	3638	-0-	-547	-0-	511	1	3105	2	Y	20			47
						22	9							
08	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	698	1	4856	2	Y	31	31	1	47
						2	4		34	9				
09	4050 X	3100	-0-	-950	-0-	354	1	2736	2	Y	8	38	1	17
						1	4		9	9				

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 93DF	RRCID ->	160683	COMPL. DATE	10/27/1999	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	5160	- 6730	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 96DF	RRCID ->	164743	COMPL. DATE	02/04/2002	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	5238	- 6892	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 95DF	RRCID ->	165450	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	4287	- 5356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 98DF	RRCID ->	166108	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6771	- 6970	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 99DF	RRCID ->	166495	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5348	- 6554	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840														

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837														

04	3000 N	3621	-0-	621	8643	531	1	3090	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	4332	-0-	1232	9875	459	1	3873	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4348	-0-	1348	11223	408	1	3940	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2647	-0-	-453	10770	374	1	2273	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3954	-0-	854	11624	497	1	3457	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3082	-0-	82	11706	353	1	2729	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990														

04	3150 X	787	-0-	-2363	-0-	108	1	626	2	Y	48	170	1	154
05	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	362	1	1993	2	Y	159	147	1	166
06	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	455	1	3295	2	Y	168	152	1	182
07	3255 X	968	-0-	-2287	-0-	294	1	615	2	Y	54			236
08	3255 X	1576	-0-	-1679	-0-	185	1	1288	2	Y	90	155	1	171
*09	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	664	1	5133	2	Y	149	136	1	184

OIL AND GAS DIVISION

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//	86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES										
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//	253162													
KING RANCH STRATTON			WELL #:	A 86	RRCID ->	215166	COMPL. DATE	06/12/2013	TOTAL DEPTH	6210 PERF.	5727 - 5990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P289	RRCID ->	215426	COMPL. DATE	02/23/2012	TOTAL DEPTH	9325 PERF.	6964 - 6990						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P291	RRCID ->	223506	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	9295 PERF.	7526 - 7962						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392 PERF.	7695 - 7701						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P290	RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503 PERF.	7782 - 7787						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P805	RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400 PERF.	8467 - 8792						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH STRATTON			WELL #:	P801	RRCID ->	262507	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9950 PERF.	9804 - 9986						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723		PERF.11064 - 11392						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10292 - 10394						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION				484025								
PONDROM, L. G.				WELL #:	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		125	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019												

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UNION CENTRAL "B"				WELL #:	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040	
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-	
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-	
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRYDEN, J. W.				WELL #:	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-	
05	2728	N	2262	-0-	-466	-0-	2262 3	N	-0-		-0-	
06	2580	N	2346	-0-	-234	-0-	2346 3	N	-0-		-0-	
07	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3	N	-0-		-0-	
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-		-0-	
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-	

WARDNER, G. P.				WELL #:	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155	
04	3510	X	1812	-0-	-1698	-0-	1812 3	N	-0-		-0-	
05	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3	N	-0-		-0-	
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3	N	-0-		-0-	
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3	N	-0-		-0-	
08	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	3561 3	N	-0-		-0-	
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3271 3	N	-0-		-0-	

S. A. J. S. L. B. -B-				WELL #:	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676	
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-		-0-	
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-	
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635	
04	2310	N	1025	-0-	-1285	-0-	88 1	N	-0-		-0-	
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	201 1	N	-0-		-0-	
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	156 1	N	-0-		-0-	
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	165 1	N	-0-		-0-	
08	2418	N	2340	-0-	-78	-0-	169 1	N	-0-		-0-	
09	2310	N	2271	-0-	-39	-0-	167 1	N	-0-		-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G. P.		WELL #:		34	RRCID ->	013459	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6726	PERF.	5390	-	6667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	3			N	-0-				-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-				-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-				-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-				-0-
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-				-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5261	-	6822	
04	300 N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	3	N	-0-				-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	N	-0-				-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-				-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-				-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-				-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	N	-0-				-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	5515	-	6110	
04	3000 N	664	-0-	-2336	4640	57	1	607	3	N	-0-				-0-
05	3100 N	1566	-0-	-1534	3106	128	1	1438	3	N	-0-				-0-
06	3000 N	1540	-0-	-1460	1646	103	1	1437	3	N	-0-				-0-
07	3100 N	1625	-0-	-1475	171	114	1	1511	3	N	-0-				-0-
08	1779 N	1608	-0-	-171	-0-	116	1	1492	3	N	-0-				-0-
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	111	1	1394	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		6	RRCID ->	013531	COMPL. DATE	11/24/1955	TOTAL DEPTH	6431	PERF.	3820	-	4080	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5445	-	6085	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	5099	-	5767	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5290	-	5920	
04	3000 N	869	-0-	-2131	18589	869	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	1198	-0-	-1902	16687	1198	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2447	-0-	-553	16134	2447	3			N	-0-				-0-
07	3100 N	2480	-0-	-620	15514	2480	3			N	-0-				-0-
08	3100 N	2448	-0-	-652	14862	2448	3			N	-0-				-0-
*09	3000 N	2304	-0-	-696	14166	2304	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A					
				TOTAL DEPTH		7311		PERF. 5374 - 5778					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	3000 N	885	-0-	-2115	4523	76 1	809 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	2589	-0-	-511	4012	212 1	2377 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	2067	-0-	-933	3079	139 1	1928 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	2411	-0-	-689	2390	168 1	2243 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	2459	-0-	-641	1749	178 1	2281 3	N	-0-			-0-	
*09	3000 N	2246	-0-	-754	995	165 1	2081 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6152 PERF. 5342 - 5503	
04	1920 N	832	-0-	-1088	-0-	71 1	761 3	N	-0-			-0-	
05	1922 N	943	-0-	-979	-0-	77 1	866 3	N	-0-			-0-	
06	1650 N	106	-0-	-1544	-0-	7 1	99 3	N	-0-			-0-	
07	868 N	607	-0-	-261	-0-	42 1	565 3	N	-0-			-0-	
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	121 1	1552 3	N	-0-			-0-	
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23 1	289 3	N	-0-			-0-	

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5149 - 6392	
04	2040 N	1042	-0-	-998	-0-	1042 3		N	-0-			-0-	
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-	
06	2040 N	1896	-0-	-144	-0-	1896 3		N	-0-			-0-	
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-			-0-	
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-	
*09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3		N	-0-			-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE		06/25/1965		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-			-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-	
08	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3		N	-0-			-0-	
*09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6870 PERF. 5202 - 5796	
04	1980 N	903	-0-	-1077	-0-	77 1	826 3	N	-0-			-0-	
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	187 1	2093 3	N	-0-			-0-	
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	136 1	1888 3	N	-0-			-0-	
07	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	144 1	1916 3	N	-0-			-0-	
08	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	151 1	1943 3	N	-0-			-0-	
*09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	150 1	1886 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5614 PERF. 4065 - 5476	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	82 1	873 3	N	-0-			-0-	
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	187 1	2099 3	N	-0-			-0-	
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	143 1	1981 3	N	-0-			-0-	
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	155 1	2068 3	N	-0-			-0-	
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	161 1	2063 3	N	-0-			-0-	
*09	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	158 1	1985 3	N	-0-			-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE		11/25/1971		TOTAL DEPTH		8071 PERF. N/A	
04	3000 N	2676	-0-	-324	445991	229 1	2447 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	7100	-0-	4000	449991	582 1	6518 3	N	-0-			-0-	
06	3000 N	6585	-0-	3585	453576	442 1	6143 3	N	-0-			-0-	
07	3100 N	6992	-0-	3892	457468	489 1	6503 3	N	-0-			-0-	
08	3100 N	5990	-0-	2890	460358	433 1	5557 3	N	-0-			-0-	
*09	3000 N	6054	-0-	3054	463412	445 1	5609 3	N	-0-			-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035																			
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #:		3 T	RRCID ->	055066	COMPL. DATE	04/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE								
04	90 N	33	-0-	-57	-0-		2	1	31	3	N	-0-			-0-								
05	93 N	49	-0-	-44	-0-		4	1	45	3	N	-0-			-0-								
06	90 N	64	-0-	-26	-0-		5	1	59	3	N	-0-			-0-								
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		5	1	63	3	N	-0-			-0-								
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	N	-0-			-0-								
*09	73 N	73	-0-	-0-	-0-		6	1	67	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	89	RRCID ->	058853	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5662 -	5802
04	270 N	126	-0-	-144	-0-		11	1	115	3	N	-0-			-0-								
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-		24	1	268	3	N	-0-			-0-								
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		18	1	252	3	N	-0-			-0-								
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-		20	1	266	3	N	-0-			-0-								
08	279 N	269	-0-	-10	-0-		19	1	250	3	N	-0-			-0-								
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-		20	1	250	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	121	RRCID ->	064011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	4575 -	6090
04	3000 N	990	-0-	-2010	153651		85	1	905	3	N	-0-			-0-								
05	3100 N	2635	-0-	-465	153186		216	1	2419	3	N	-0-			-0-								
06	3000 N	2260	-0-	-740	152446		152	1	2108	3	N	-0-			-0-								
07	3100 N	2244	-0-	-856	151590		157	1	2087	3	N	-0-			-0-								
08	3100 N	2250	-0-	-850	150740		163	1	2087	3	N	-0-			-0-								
*09	3000 N	2139	-0-	-861	149879		157	1	1982	3	N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	122	RRCID ->	065040	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5104 -	5634
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	79	RRCID ->	068869	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6375 -	6585
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
05	393 X	393	-0-	-0-	-0-		393	3			N	-0-			-0-								
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	3			N	-0-			-0-								
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3			N	-0-			-0-								
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			N	-0-			-0-								
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-		910	3			N	-0-			-0-								
CAGE, W.T. "A"													WELL #:	2	RRCID ->	081836	COMPL. DATE	04/07/1979	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	6154 -	6162
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394	3			N	-0-			-0-								
05	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		1010	3			N	-0-			-0-								
06	870 N	836	-0-	-34	-0-		836	3			N	-0-			-0-								
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-		908	3			N	-0-			-0-								
08	961 N	893	-0-	-68	-0-		893	3			N	-0-			-0-								
09	840 N	834	-0-	-6	-0-		834	3			N	-0-			-0-								
WARDNER, G.P.													WELL #:	37	RRCID ->	081930	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	5537 -	5566
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			N	-0-			-0-								
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	3			N	-0-			-0-								
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			-0-								
07	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	3			N	-0-			-0-								
08	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-			-0-								
09	90 N	40	-0-	-50	-0-		40	3			N	-0-			-0-								

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-		-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3		N	-0-		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
*09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034			
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	N	-0-	-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	N	-0-	-0-	
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	45 3	N	-0-	-0-	
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-	

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578			
04	360 N	206	-0-	-154	-0-	18 1	188 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	28 1	318 3	N	-0-	-0-	
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	24 1	333 3	N	-0-	-0-	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	25 1	340 3	N	-0-	-0-	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	344	-0-	-16	-0-	25 1	319 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214			
04	300 N	116	-0-	-184	-0-	10 1	106 3	N	-0-	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	44 1	492 3	N	-0-	-0-	
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	23 1	323 3	N	-0-	-0-	
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24 1	319 3	N	-0-	-0-	
08	434 N	339	-0-	-95	-0-	25 1	314 3	N	-0-	-0-	
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	23 1	293 3	N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508			
04	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 3		N	-0-	-0-	
05	26 X	17	-0-	-9	-0-	17 3		N	-0-	-0-	
06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-	-0-	
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		N	-0-	-0-	

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192			
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-	-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-	-0-	
*09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-	

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618			
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-		-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636			
04	390 N	163	-0-	-227	-0-	14	1	149 3	N	-0-	-0-
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	26	1	291 3	N	-0-	-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305 3	N	-0-	-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314 3	N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	315 3	N	-0-	-0-
09	330 N	322	-0-	-8	-0-	24	1	298 3	N	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684			
04	570 N	383	-0-	-187	-0-	33	1	350 3	N	-0-	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809 3	N	-0-	-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766 3	N	-0-	-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	58	1	779 3	N	-0-	-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	60	1	775 3	N	-0-	-0-
*09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	744 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192			
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-	-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-	-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-	-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656			
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24 3	N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30 3	N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28 3	N	-0-	-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23 3	N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28 3	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 5450 - 6144					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	3		N	-0-				-0-
05	1457 N	1390	-0-	-67	-0-		1390	3		N	-0-				-0-
06	1410 N	1213	-0-	-197	-0-		1213	3		N	-0-				-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3		N	-0-				-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1451	3		N	-0-				-0-
*09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695	3		N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 5570 - 5596					
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		15	1	173	3	N	-0-			-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-		29	1	358	3	N	-0-			-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		23	1	346	3	N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-		25	1	358	3	N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-		26	1	358	3	N	-0-			-0-
*09	356 N	356	-0-	-0-	-0-		24	1	332	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10957		PERF. 5284 - 5390					
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3		N	-0-				-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	3		N	-0-				-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3		N	-0-				-0-
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3		N	-0-				-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-		815	3		N	-0-				-0-
09	840 N	782	-0-	-58	-0-		782	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 6808 - 7227					
04	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
05	6 X	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-				-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-				-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 5458 - 6998					
04	690 N	62	-0-	-628	-0-	62	3			N	-0-				-0-
05	558 N	60	-0-	-498	-0-	60	3			N	-0-				-0-
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-				-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-				-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-				-0-
*09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 7696 - 7716					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6074 - 6100					
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	3	N	-0-				-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	114	1	1272	3	N	-0-				-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90	1	1250	3	N	-0-				-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	97	1	1288	3	N	-0-				-0-
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100	1	1285	3	N	-0-				-0-
*09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-				-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936							
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-				-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-				-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-				-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-				-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-				-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120							
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-				-0-
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-				-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-				-0-
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574							
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
08	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-				-0-
09	270 N	154	-0-	-116	-0-	154	3			N	-0-				-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941							
04	1492 N	1271	-0-	-221	-0-	1271	3			N	-0-				-0-
05	3100 N	3299	-0-	199	199	3299	3			N	-0-				-0-
06	3000 N	2864	-0-	-136	63	2864	3			N	-0-				-0-
07	3042 N	2979	-0-	-63	-0-	2979	3			N	-0-				-0-
08	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-				-0-
*09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152							
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-				-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-				-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-				-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	3	N	-0-		-0-
05	193 X	86	-0-	-107	-0-	86	3	N	-0-		-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-		-0-
08	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-		-0-
09	120 X	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501		
04	1140 N	479	-0-	-661	-0-	41	1	438	3	N	-0-
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	3	N	-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	89	1	1230	3	N	-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	3	N	-0-
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	111	1	1429	3	N	-0-
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	118	1	1480	3	N	-0-

TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
04	630 N	385	-0-	-245	-0-	23	1	362	3	N	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48	1	595	3	N	-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	653	3	N	-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	3	N	-0-
08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	54	1	673	3	N	-0-
09	720 N	546	-0-	-174	-0-	42	1	504	3	N	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	-0-
06	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-	-0-
08	465 N	385	-0-	-80	-0-	385	3		N	-0-	-0-
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-	-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-	-0-
05	403 N	43	-0-	-360	-0-	43	3		N	-0-	-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-	-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120			
04	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	3	N	-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	N	-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	-0-
08	372 N	342	-0-	-30	-0-	25	1	317	3	N	-0-
*09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937			
04	390 N	221	-0-	-169	-0-	19	1	202	3	N	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	N	-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	25	1	341	3	N	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-
08	465 N	374	-0-	-91	-0-	27	1	347	3	N	-0-
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921			
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-
08	744 N	581	-0-	-163	-0-	581	3			N	-0-
09	720 N	575	-0-	-145	-0-	575	3			N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	580					N	NO RPT
05	DELQ PR	44	-0-	44	624	44	3			N	-0-
06	739 X	115	-0-	-624	-0-	115	3			N	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
09	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916								
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3		N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928								
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907								
04	14B2	EXT	16	-0-	16	-0-	16	3		N	-0-					-0-
05	77	X	61	-0-	-16	-0-	61	3		N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-					-0-
*09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456								
04	210	N	95	-0-	-115	-0-	8	1	87	3	N	-0-				-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	35	1	390	3	N	-0-				-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	-0-				-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-				-0-
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	19	1	243	3	N	-0-				-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	15	1	192	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818								
04	14B2	EXT	10	-0-	10	-0-	10	3		N	-0-					-0-
05	22	X	12	-0-	-10	-0-	12	3		N	-0-					-0-
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276								
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	103	3		N	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3		N	-0-					-0-
08	155	N	33	-0-	-122	-0-	33	3		N	-0-					-0-
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 176		RRCID -> 130697		COMPL. DATE 08/23/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-	-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 205		RRCID -> 130698		COMPL. DATE 11/04/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593			
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16 3	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7 3	N	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21 3	N	-0-	-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 195		RRCID -> 130705		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658			
04	14B2 EXT	183	-0-	183	183	183	3		N	-0-	-0-
05	345 X	162	-0-	-183	-0-	162	3		N	-0-	-0-
06	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-	-0-
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 148		RRCID -> 130719		COMPL. DATE 04/01/1989		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404			
04	3000 N	656	-0-	-2344	55048	56	1	600 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	1739	-0-	-1361	53687	143	1	1596 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1440	-0-	-1560	52127	97	1	1343 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	1437	-0-	-1663	50464	100	1	1337 3	N	-0-	-0-
08	3100 N	1423	-0-	-1677	48787	103	1	1320 3	N	-0-	-0-
*09	3000 N	1373	-0-	-1627	47160	101	1	1272 3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 25 F		RRCID -> 130771		COMPL. DATE 05/02/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562			
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-	-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 130780		COMPL. DATE 04/03/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175			
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-	-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3		N	-0-	-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-	-0-
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3		N	-0-	-0-
*09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 21		RRCID -> 130901		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989			TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
08	527 N	432	-0-	-95	-0-	432	3	N	-0-			-0-
09	450 N	410	-0-	-40	-0-	410	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690			
04	3000 N	1617	-0-	-1383	45149	138	1	1479	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	4247	-0-	1147	46296	348	1	3899	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3244	-0-	244	46540	218	1	3026	3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3636	-0-	536	47076	254	1	3382	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3669	-0-	569	47645	265	1	3404	3	N	-0-	-0-
*09	3000 N	3723	-0-	723	48368	274	1	3449	3	N	-0-	-0-

RIVERS -A-		WELL #: 19 D		RRCID -> 133359		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 20 D		RRCID -> 133517		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770			
04	750 N	594	-0-	-156	-0-	51	1	543	3	N	-0-	-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	N	-0-	-0-
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	85	1	1177	3	N	-0-	-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	3	N	-0-	-0-
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	90	1	1159	3	N	-0-	-0-
09	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	87	1	1094	3	N	-0-	-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #: 3		RRCID -> 133643		COMPL. DATE 02/15/1990			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888			
04	390 N	216	-0-	-174	-0-	216	3		N	-0-		-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-		-0-
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 12		RRCID -> 133660		COMPL. DATE 12/03/1994			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466			
04	720 N	404	-0-	-316	-0-	35	1	369	3	N	-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	80	1	901	3	N	-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	51	1	709	3	N	-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-
08	992 N	799	-0-	-193	-0-	58	1	741	3	N	-0-
*09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	57	1	711	3	N	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064			
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159			
04	1230 N	581	-0-	-649	-0-	35	1	546	3	N	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	107	1	1322	3	N	-0-
06	1170 N	970	-0-	-200	-0-	74	1	896	3	N	-0-
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	96	1	1168	3	N	-0-
08	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	103	1	1289	3	N	-0-
*09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1176	3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533			
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	13	1	140	3	N	-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	68	1	763	3	N	-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	53	1	734	3	N	-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	55	1	735	3	N	-0-
08	837 N	822	-0-	-15	-0-	59	1	763	3	N	-0-
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	60	1	750	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7978		PERF. 5071 - 6932					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19 1	208 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	11 1	154 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	205 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16 1	205 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16 1	198 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5510 - 5990					
04	480	N	281	-0-	-199	-0-	24 1	257 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	56 1	632 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39 1	537 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	38 1	501 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	682	N	531	-0-	-151	-0-	38 1	493 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48 1	609 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5222 - 6434					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	241 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 5630 - 5788					
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7 1	76 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	5 1	57 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6910 - 6928					
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248	N	65	-0-	-183	-0-	65 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	341	N	46	-0-	-295	-0-	46 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	330	N	43	-0-	-287	-0-	43 3		N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476					
04	420	N	205	-0-	-215	-0-	18 1	187 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44 1	488 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33 1	456 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	33 1	444 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	527	N	461	-0-	-66	-0-	33 1	428 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	33 1	409 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538					
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-			-0-
05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1679	-0-	-151	-0-	1679 3	N	-0-			-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
08	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	1880 3	N	-0-			-0-
*09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610		
04	3150 X	1255	-0-	-1895	-0-	107 1	1148 3	N	-0-		-0-
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	244 1	2734 3	N	-0-		-0-
06	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	188 1	2615 3	N	-0-		-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201 1	2671 3	N	-0-		-0-
08	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	207 1	2651 3	N	-0-		-0-
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	202 1	2542 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752		
04	3000 N	1254	-0-	-1746	71803	107 1	1147 3	N	-0-		-0-
05	3100 N	3147	-0-	47	71850	258 1	2889 3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2694	-0-	-306	71544	181 1	2513 3	N	-0-		-0-
07	3100 N	2755	-0-	-345	71199	192 1	2563 3	N	-0-		-0-
08	3100 N	2749	-0-	-351	70848	199 1	2550 3	N	-0-		-0-
*09	3000 N	2677	-0-	-323	70525	197 1	2480 3	N	-0-		-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995			TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982		
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-		-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991			TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
04	810 N	377	-0-	-433	-0-	32 1	345 3	N	-0-		-0-
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	81 1	909 3	N	-0-		-0-
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	56 1	776 3	N	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	58 1	773 3	N	-0-		-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	59 1	764 3	N	-0-		-0-
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	59 1	741 3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WARDNER, G. P.		WELL #:		220	RRCID ->	144075	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6534 - 6812
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	668	-0-	668	170890	668	3			N	-0-	-0-
05	172062 X	1172	-0-	-170890		1172	3			N	-0-	-0-
06	872 X	872	-0-	-0-		872	3			N	-0-	-0-
07	2519 X	2519	-0-	-0-		2519	3			N	-0-	-0-
08	4095 X	4095	-0-	-0-		4095	3			N	-0-	-0-
*09	3774 X	3774	-0-	-0-		3774	3			N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		13	RRCID ->	144975	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6502 - 6510
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-	-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-	-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		228	RRCID ->	146678	COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6552 - 6659
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		227	RRCID ->	147157	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6530 - 6629
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		223	RRCID ->	147397	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7091 - 7291
04	14B2 EXT	234	-0-	234	234	234	3			N	-0-	-0-
05	700 X	466	-0-	-234	-0-	466	3			N	-0-	-0-
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		233	RRCID ->	148913	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5678 - 5692
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-	-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-	-0-
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-	-0-
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-	-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-	-0-
*09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		189	RRCID ->	148954	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	6298 - 6494
04	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-	-0-
05	19 X	18	-0-	-1	-0-	18	3			N	-0-	-0-
06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-	-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 226		RRCID -> 149062		COMPL. DATE 05/03/1997			TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	840 N	351	-0-	-489	-0-	30 1	321 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	88 1	991 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	65 1	906 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	68 1	902 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	1023 N	951	-0-	-72	-0-	69 1	882 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	960 N	899	-0-	-61	-0-	66 1	833 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 238-F		RRCID -> 149765		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 237		RRCID -> 150043		COMPL. DATE 04/12/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14 1	154 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	154	-0-	154	154	11 1	143 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	159	-0-	159	313	11 1	148 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	148	-0-	148	461	11 1	137 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
04	630 N	296	-0-	-334	-0-	296 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
09	630 N	598	-0-	-32	-0-	598 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
04	14 N	11	-0-	-3	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	11 N	7	-0-	-4	-0-	7 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
04	240 N	113	-0-	-127	-0-	113 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
04	3000 N	1295	-0-	-1705	81253	111 1	1184 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	4224	-0-	1124	82377	346 1	3878 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	3000 N	3785	-0-	785	83162	254 1	3531 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	2953	-0-	-147	83015	206 1	2747 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	3100 N	2605	-0-	-495	82520	188 1	2417 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	3000 N	2417	-0-	-583	81937	178 1	2239 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	10 1	104 3	N	-0-		-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	16 1	174 3	N	-0-		-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	12 1	168 3	N	-0-		-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 3	N	-0-		-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	21 1	265 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	7 1	80 3	N	-0-		-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	20 1	218 3	N	-0-		-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12 1	173 3	N	-0-		-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13 1	174 3	N	-0-		-0-			-0-
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	14 1	176 3	N	-0-		-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	12 1	155 3	N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1	32 3	N	-0-		-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6 1	66 3	N	-0-		-0-			-0-
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	3 1	44 3	N	-0-		-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	N	-0-		-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780					
04	960 N	410	-0-	-550	-0-	35 1	375 3	N	-0-		-0-			-0-
05	961 N	774	-0-	-187	-0-	63 1	711 3	N	-0-		-0-			-0-
06	930 N	597	-0-	-333	-0-	40 1	557 3	N	-0-		-0-			-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 3	N	-0-		-0-			-0-
08	775 N	651	-0-	-124	-0-	47 1	604 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	597 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370					
04	2010 N	1213	-0-	-797	-0-	1213 3		N	-0-		-0-			-0-
05	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3		N	-0-		-0-			-0-
06	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-		-0-			-0-
07	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 3		N	-0-		-0-			-0-
08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-		-0-			-0-
*09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006					
04	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-		-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	N	-0-		-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	N	-0-		-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G. P.		WELL #:		243	RRCID ->	161417	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6292 - 6742	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	1030	-0-	1030	1030	1030	3		N	-0-			-0-
05	2309 X	1279	-0-	-1030	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
06	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3		N	-0-			-0-
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-
08	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		N	-0-			-0-
09	2340 N	2105	-0-	-235	-0-	2105	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		249	RRCID ->	161785	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5491 - 6163	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		250	RRCID ->	161815	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	6369 - 6281	
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-		-0-
08	155 N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	3	N	-0-		-0-
09	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #:		14	RRCID ->	162227	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6302 - 6317	
04	1230 N	611	-0-	-619	-0-	52	1	559	3	N	-0-		-0-
05	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	117	1	1310	3	N	-0-		-0-
06	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	79	1	1099	3	N	-0-		-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	78	1	998	3	N	-0-		-0-
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		258	RRCID ->	163736	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5450 - 6562	
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-		-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-		-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-		-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		256	RRCID ->	164077	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6136 - 6144	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-		-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	N	-0-		-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	3	N	-0-		-0-
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	141	1	1817	3	N	-0-		-0-
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	149	1	1875	3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #:		15	RRCID ->	165366	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6296 - 6370	
04	240 N	88	-0-	-152	-0-	8	1	80	3	N	-0-		-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-		-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160	3	N	-0-		-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	12	1	155	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370		PERF. 5278 - 5284						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	7 1	78 3	N	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16 1	175 3	N	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	8 1	117 3	N	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7 1	99 3	N	N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	8 1	98 3	N	N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	6 1	70 3	N	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7240 - 7276						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5439 - 6162						
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3		N	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	N	-0-					-0-
09	14	N	9	-0-	-5	-0-	9 3		N	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228		PERF. 835 - 8846						
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39 3		N	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827		PERF. 7670 - 7676						
04	14B2	EXT	21	-0-	21	1513	21 3		N	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	269	-0-	269	1782	269 3		N	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	188	-0-	188	1970	188 3		N	N	-0-					-0-
07	2140	X	170	-0-	-1970	-0-	170 3		N	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 5650 - 6098						
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	N	-0-					-0-
05	186	N	8	-0-	-178	-0-	8 3		N	N	-0-					-0-
06	180	N	66	-0-	-114	-0-	66 3		N	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5254 - 5632						
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	13 1	145 3	N	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28 1	317 3	N	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	19 1	261 3	N	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	24 1	313 3	N	N	-0-					-0-
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	20 1	258 3	N	N	-0-					-0-
*09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	261 3	N	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BERTRAM HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	175674	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7834 - 7878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	N	-0-	-0-	-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	3	N	-0-	-0-	-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
08	775 N	538	-0-	-237	-0-	39	1	499	3	N	-0-	-0-	-0-
09	750 N	558	-0-	-192	-0-	41	1	517	3	N	-0-	-0-	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #:		25	RRCID ->	175676	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	8151	PERF.	6644 - 8114	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		268	RRCID ->	176252	COMPL. DATE	01/01/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8136 - 8166	
04	14B2 EXT	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	278	-0-	278	425	278	3			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	340	-0-	340	765	340	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1146 X	381	-0-	-765	-0-	381	3			N	-0-	-0-	-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #:		17	RRCID ->	176360	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	8283	PERF.	5182 - 5206	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	476	3	N	-0-	-0-	-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	-0-	-0-	-0-
08	403 N	303	-0-	-100	-0-	22	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	22	1	274	3	N	-0-	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #:		16	RRCID ->	180508	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5230 - 5258	
04	690 N	340	-0-	-350	-0-	29	1	311	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	687	-0-	-26	-0-	56	1	631	3	N	-0-	-0-	-0-
06	660 N	657	-0-	-3	-0-	44	1	613	3	N	-0-	-0-	-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	46	1	619	3	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	49	1	628	3	N	-0-	-0-	-0-
*09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	3	N	-0-	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #:		5	RRCID ->	180516	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	7668 - 8164	
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-	-0-	-0-
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	1417	3			N	-0-	-0-	-0-
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-	-0-	-0-
08	1705 N	1219	-0-	-486	-0-	1219	3			N	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140	3			N	-0-	-0-	-0-

KEESE		WELL #:		1	RRCID ->	181646	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7958 - 7968	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-	-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-	-0-	-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-	-0-	-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	33	-0-	33	33	33	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	22	-0-	22	55	22	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	23	-0-	23	78	23	3	N	-0-			-0-
07	106 X	28	-0-	-78	-0-	28	3	N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091			
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592			
04	1980 X	776	-0-	-1204	-0-	66	1	710	3	N	-0-	-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	146	1	1634	3	N	-0-	-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	112	1	1555	3	N	-0-	-0-
07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	121	1	1614	3	N	-0-	-0-
08	1767 N	1215	-0-	-552	-0-	88	1	1127	3	N	-0-	-0-
09	1680 N	714	-0-	-966	-0-	52	1	662	3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550			
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3	N	-0-			-0-

CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830			
04	3000 N	1180	-0-	-1820	37998	1180	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2199	-0-	-901	37097	2199	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1411	-0-	-1589	35508	1411	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2436	-0-	-664	34844	2436	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2403	-0-	-697	34147	2403	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2094	-0-	-906	33241	2094	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308			
04	630 N	263	-0-	-367	-0-	263	3	N	-0-			-0-
05	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	3	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-			-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620			
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	6	1	61	3	N	-0-	-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-	-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-	-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-	-0-
08	186 N	167	-0-	-19	-0-	12	1	155	3	N	-0-	-0-
09	180 N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 202 D		RRCID -> 194240		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570				
04	3000 N	1000	-0-	-2000	14805	86	1	914	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2552	-0-	-548	14257	209	1	2343	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2245	-0-	-755	13502	151	1	2094	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2266	-0-	-834	12668	158	1	2108	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2278	-0-	-822	11846	165	1	2113	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2241	-0-	-759	11087	165	1	2076	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE		10/08/2003		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014				
04	1590 N	724	-0-	-866	-0-	62	1	662	3	N	-0-			-0-
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	149	1	1673	3	N	-0-			-0-
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	111	1	1545	3	N	-0-			-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	119	1	1590	3	N	-0-			-0-
08	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	131	1	1685	3	N	-0-			-0-
*09	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	127	1	1606	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE		09/07/2003		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551				
04	810 N	349	-0-	-461	-0-	30	1	319	3	N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	71	1	797	3	N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	3	N	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	N	-0-			-0-
08	868 N	752	-0-	-116	-0-	54	1	698	3	N	-0-			-0-
09	780 N	739	-0-	-41	-0-	54	1	685	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE		02/01/2004		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552				
04	3720 X	1538	-0-	-2182	-0-	132	1	1406	3	N	-0-			-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	285	1	3194	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	217	1	3017	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	229	1	3043	3	N	-0-			-0-
08	3472 X	3285	-0-	-187	-0-	237	1	3048	3	N	-0-			-0-
09	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	232	1	2925	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE		01/29/2004		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230				
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	N	-0-			-0-
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE		01/05/2010		TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515				
04	3000 N	1093	-0-	-1907	33625	94	1	999	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	2802	-0-	-298	33327	230	1	2572	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2453	-0-	-547	32780	165	1	2288	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2537	-0-	-563	32217	177	1	2360	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2598	-0-	-502	31715	188	1	2410	3	N	-0-			-0-
*09	3000 N	2564	-0-	-436	31279	189	1	2375	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.				WELL #: 316	RRCID ->	201234	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6542 - 6552		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1050 N	482	-0-	-568	-0-	41 1	441 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	95 1	1070 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 N	962	-0-	-58	-0-	65 1	897 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	69 1	922 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	74 1	949 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	72 1	904 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARDNER, G. P.														
				WELL #: 321	RRCID ->	201235	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6338 - 6670		
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	67 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	4 1	53 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARDNER, G. P.														
				WELL #: 314	RRCID ->	201248	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5430 - 6618		
04	3000 N	1066	-0-	-1934	20175	91 1	975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100 N	2692	-0-	-408	19767	221 1	2471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000 N	2447	-0-	-553	19214	164 1	2283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	2490	-0-	-610	18604	174 1	2316 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	2547	-0-	-553	18051	184 1	2363 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	2529	-0-	-471	17580	186 1	2343 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARDNER, G. P.														
				WELL #: 315	RRCID ->	201962	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6494 - 6544		
04	1680 N	767	-0-	-913	-0-	66 1	701 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	166 1	1860 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	107 1	1484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	102 1	1364 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	1201	-0-	-814	-0-	87 1	1114 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1018	-0-	-572	-0-	75 1	943 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BUTTS, J. B.														
				WELL #: 20	RRCID ->	202138	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	6466 - 6556		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARDNER, G. P.														
				WELL #: 319	RRCID ->	202139	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4842 - 6678		
04	240 N	84	-0-	-156	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16 1	223 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	17 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WARDNER, G.P.														
				WELL #: 323	RRCID ->	202841	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6847	PERF.	6574 - 6580		
04	3030 X	1180	-0-	-1850	-0-	101 1	1079 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	252 1	2818 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	192 1	2660 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	218 1	2904 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
08	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	252 1	3232 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
09	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	210 1	2639 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	720 N	339	-0-	-381	-0-	29	1 310 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	90	1 1006 3	N	-0-	-0-	-0-
06	960 N	892	-0-	-68	-0-	60	1 832 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1 1004 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	708	-0-	-377	-0-	51	1 657 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	82	1 1031 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138			
04	480 N	208	-0-	-272	-0-	18	1 190 3	N	-0-	-0-	-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	46	1 517 3	N	-0-	-0-	-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	34	1 478 3	N	-0-	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	36	1 477 3	N	-0-	-0-	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	34	1 439 3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	33	1 420 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163			N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560			
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1 126 3	N	-0-	-0-	-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1 350 3	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	17	1 238 3	N	-0-	-0-	-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1 221 3	N	-0-	-0-	-0-
*08	279 N	231	-0-	-48	-0-	17	1 214 3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	17	1 216 3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824			
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3	N	-0-	-0-	-0-
06	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	3	N	-0-	-0-	-0-
07	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	336	-0-	-408	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	315	-0-	-315	-0-	315	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008			
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	4	1 41 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1 129 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1 90 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1 87 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1 88 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1 86 3	Y	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	1920	N	870	-0-	-1050	-0-	74 1	796 3	N	N	-0-			-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	188 1	2104 3	N	N	-0-			-0-
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	132 1	1833 3	N	N	-0-			-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	139 1	1855 3	N	N	-0-			-0-
08	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	146 1	1873 3	N	N	-0-			-0-
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	139 1	1751 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	13 1	135 3	N	N	-0-			-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28 1	314 3	N	N	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20 1	274 3	N	N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 3	N	N	-0-			-0-
08	341	N	11	-0-	-330	-0-	1 1	10 3	N	N	-0-			-0-
09	300	N	167	-0-	-133	-0-	12 1	155 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4 1	41 3	N	N	-0-			-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21 1	238 3	N	N	-0-			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18 1	247 3	N	N	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 3	N	N	-0-			-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	17 1	219 3	N	N	-0-			-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	14 1	175 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
04	1470	N	639	-0-	-831	-0-	55 1	584 3	N	N	-0-			-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	155 1	1732 3	N	N	-0-			-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109 1	1508 3	N	N	-0-			-0-
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	118 1	1578 3	N	N	-0-			-0-
08	1891	N	1657	-0-	-234	-0-	120 1	1537 3	N	N	-0-			-0-
*09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	125 1	1574 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 3	N	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 3	N	N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	N	N	-0-			-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	N	N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2 1	20 3	N	N	-0-			-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582					
04	3570	X	1651	-0-	-1919	-0-	141 1	1510 3	N	N	-0-			-0-
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	322 1	3605 3	N	N	-0-			-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	248 1	3441 3	N	N	-0-			-0-
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	261 1	3477 3	N	N	-0-			-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	270 1	3471 3	N	N	-0-			-0-
*09	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	272 1	3418 3	N	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602					
04	720	N	249	-0-	-471	-0-	21 1	228 3	N	N	-0-			-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	50 1	563 3	N	N	-0-			-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	34 1	473 3	N	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	477 3	N	N	-0-			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50 1	641 3	N	N	-0-			-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45 1	568 3	N	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	3000 N	1451	-0-	-1549	126308	124 1	1327 3	N	-0-		-0-			-0-
05	3100 N	3721	-0-	621	126929	305 1	3416 3	N	-0-		-0-			-0-
06	3000 N	3205	-0-	205	127134	215 1	2990 3	N	-0-		-0-			-0-
07	3100 N	3266	-0-	166	127300	228 1	3038 3	N	-0-		-0-			-0-
08	3100 N	3400	-0-	300	127600	246 1	3154 3	N	-0-		-0-			-0-
09	3000 N	3326	-0-	326	127926	245 1	3081 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188			N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834					
04	4290 X	1872	-0-	-2418	-0-	160 1	1712 3	N	-0-		-0-			-0-
05	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	385 1	4316 3	N	-0-		-0-			-0-
06	4260 X	4209	-0-	-51	-0-	283 1	3926 3	N	-0-		-0-			-0-
07	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	300 1	3993 3	N	-0-		-0-			-0-
08	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	312 1	4002 3	N	-0-		-0-			-0-
09	4290 X	4239	-0-	-51	-0-	312 1	3927 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626					
04	1680 N	788	-0-	-892	-0-	67 1	721 3	N	-0-		-0-			-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	166 1	1853 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1710 N	1704	-0-	-6	-0-	114 1	1590 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	125 1	1665 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	136 1	1742 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	133 1	1680 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576					
04	5010 X	2207	-0-	-2803	-0-	189 1	2018 3	N	-0-		-0-			-0-
05	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	456 1	5102 3	N	-0-		-0-			-0-
06	4980 X	4788	-0-	-192	-0-	321 1	4467 3	N	-0-		-0-			-0-
07	5146 X	4939	-0-	-207	-0-	345 1	4594 3	N	-0-		-0-			-0-
08	5177 X	5152	-0-	-25	-0-	372 1	4780 3	N	-0-		-0-			-0-
*09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	390 1	4916 3	N	-0-		-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260					
04	1170 N	476	-0-	-694	-0-	41 1	435 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	99 1	1114 3	N	-0-		-0-			-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	73 1	1014 3	N	-0-		-0-			-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	80 1	1061 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1209 N	1011	-0-	-198	-0-	73 1	938 3	N	-0-		-0-			-0-
09	1080 N	1018	-0-	-62	-0-	75 1	943 3	N	-0-		-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256					
04	720 N	379	-0-	-341	-0-	32 1	347 3	N	-0-		-0-			-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	104 1	1160 3	N	-0-		-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	54 1	755 3	N	-0-		-0-			-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57 1	753 3	N	-0-		-0-			-0-
08	1023 N	722	-0-	-301	-0-	52 1	670 3	N	-0-		-0-			-0-
09	810 N	438	-0-	-372	-0-	32 1	406 3	N	-0-		-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	3330 X	1370	-0-	-1960	-0-		117 1	1253 3	N		-0-				-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		273 1	3053 3	N		-0-				-0-
06	3060 X	3040	-0-	-20	-0-		204 1	2836 3	N		-0-				-0-
07	3162 X	2745	-0-	-417	-0-		192 1	2553 3	N		-0-				-0-
08	3317 X	1613	-0-	-1704	-0-		117 1	1496 3	N		-0-				-0-
09	3210 X	1169	-0-	-2041	-0-		86 1	1083 3	N		-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
04	1080 N	397	-0-	-683	-0-		34 1	363 3	N		-0-				-0-
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-		74 1	825 3	N		-0-				-0-
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-		44 1	618 3	N		-0-				-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-		62 1	826 3	N		-0-				-0-
08	899 N	739	-0-	-160	-0-		53 1	686 3	N		-0-				-0-
09	660 N	423	-0-	-237	-0-		31 1	392 3	N		-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
04	750 N	376	-0-	-374	-0-		32 1	344 3	N		-0-				-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-		76 1	852 3	N		-0-				-0-
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-		56 1	779 3	N		-0-				-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-		60 1	793 3	N		-0-				-0-
08	930 N	856	-0-	-74	-0-		62 1	794 3	N		-0-				-0-
09	840 N	822	-0-	-18	-0-		60 1	762 3	N		-0-				-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
04	270 N	131	-0-	-139	-0-		11 1	120 3	N		-0-				-0-
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-		61 1	685 3	N		-0-				-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-		32 1	439 3	N		-0-				-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-		21 1	286 3	N		-0-				-0-
08	465 N	271	-0-	-194	-0-		20 1	251 3	N		-0-				-0-
09	450 N	252	-0-	-198	-0-		19 1	233 3	N		-0-				-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N		-0-				-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3		N		-0-				-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 3		N		-0-				-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N		-0-				-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N		-0-				-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 3		N		-0-				-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664						
04	3000 N	931	-0-	-2069	14794		80 1	851 3	N		-0-				-0-
05	3100 N	2733	-0-	-367	14427		224 1	2509 3	N		-0-				-0-
06	3000 N	2891	-0-	-109	14318		194 1	2697 3	N		-0-				-0-
07	3100 N	2270	-0-	-830	13488		159 1	2111 3	N		-0-				-0-
08	3100 N	2089	-0-	-1011	12477		151 1	1938 3	N		-0-				-0-
*09	3000 N	1987	-0-	-1013	11464		146 1	1841 3	N		-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580						
04	3000 N	1018	-0-	-1982	4647		87 1	931 3	N		-0-				-0-
05	3100 N	2685	-0-	-415	4232		220 1	2465 3	N		-0-				-0-
06	3000 N	2283	-0-	-717	3515		153 1	2130 3	N		-0-				-0-
07	3100 N	2283	-0-	-817	2698		160 1	2123 3	N		-0-				-0-
08	3100 N	2309	-0-	-791	1907		167 1	2142 3	N		-0-				-0-
*09	3000 N	2221	-0-	-779	1128		163 1	2058 3	N		-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6354 - 6942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	2820 N	775	-0-	-2045	-0-	66	1	709	3	N	-0-	-0-
05	2914 N	1848	-0-	-1066	-0-	151	1	1697	3	N	-0-	-0-
06	2760 N	95	-0-	-2665	-0-	6	1	89	3	N	-0-	-0-
07	806 N	376	-0-	-430	-0-	26	1	350	3	N	-0-	-0-
08	3100 N	3609	-0-	509	509	261	1	3348	3	N	-0-	-0-
*09	3000 N	2575	-0-	-425	84	189	1	2386	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5584 - 6946		
04	420 N	196	-0-	-224	-0-	17	1	179	3	N	-0-	-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	N	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-	-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-	-0-
08	589 N	368	-0-	-221	-0-	27	1	341	3	N	-0-	-0-
09	420 N	217	-0-	-203	-0-	16	1	201	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5142 - 6526		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	15	1	1	9	3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	26	1	1	10	3	N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4960 - 6790		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6296 - 6603		
04	780 N	352	-0-	-428	-0-	30	1	322	3	N	-0-	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	64	1	717	3	N	-0-	-0-
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	49	1	688	3	N	-0-	-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	-0-	-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	55	1	713	3	N	-0-	-0-
09	750 N	745	-0-	-5	-0-	55	1	690	3	N	-0-	-0-

CAGE W. T. A		WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 5206 - 5634		
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-	-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-	-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 6338 - 6652		
04	3060 X	1948	-0-	-1112	-0-	167	1	1781	3	N	-0-	-0-
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	427	1	4780	3	N	-0-	-0-
06	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	326	1	4534	3	N	-0-	-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	344	1	4582	3	N	-0-	-0-
08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	352	1	4524	3	N	-0-	-0-
*09	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	347	1	4368	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
TEXON ROYALTY		WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	1080 N	507	-0-	-573	-0-	43 1	464 3	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	99 1	1110 3	N	-0-	-0-	
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	72 1	1001 3	N	-0-	-0-	
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	77 1	1022 3	N	-0-	-0-	
08	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	79 1	1009 3	N	-0-	-0-	
09	1080 N	1056	-0-	-24	-0-	78 1	978 3	N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988		
04	3000 N	2011	-0-	-989	1469	172 1	1839 3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	1664	-0-	-1436	33	136 1	1528 3	N	-0-	-0-	
06	1680 N	1647	-0-	-33	-0-	111 1	1536 3	N	-0-	-0-	
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	123 1	1640 3	N	-0-	-0-	
08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	168 1	2162 3	N	-0-	-0-	
09	1650 N	401	-0-	-1249	-0-	30 1	371 3	N	-0-	-0-	

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026		
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-	-0-	
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	-0-	
08	496 N	419	-0-	-77	-0-	419 3		N	-0-	-0-	
09	480 N	379	-0-	-101	-0-	379 3		N	-0-	-0-	

DRYDEN		WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242		
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-	-0-	
06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-	-0-	
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-	-0-	
09	690 N	633	-0-	-57	-0-	633 3		N	-0-	-0-	

U.C.L.I.		WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524		
04	420 N	217	-0-	-203	-0-	19 1	198 3	N	-0-	-0-	
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39 1	439 3	N	-0-	-0-	
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27 1	375 3	N	-0-	-0-	
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3	N	-0-	-0-	
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	30 1	381 3	N	-0-	-0-	
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29 1	365 3	N	-0-	-0-	

BUTTS, J. B.		WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WARDNER, G.P.		WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216		
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	3 1	31 3	N	-0-	-0-	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	91 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 3	N	-0-	-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 3	N	-0-	-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 3	N	-0-	-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
BUTTS, J. B.		WELL #: 16		RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 3	N	-0-		-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15 1	164 3	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	6 1	78 3	N	-0-		-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236			
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-		-0-
06	870 N	806	-0-	-64	-0-	806 3		N	-0-		-0-
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
08	1054 N	782	-0-	-272	-0-	782 3		N	-0-		-0-
*09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650			
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678			
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-		-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-		-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336			
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
*09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724			
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3		N	-0-		-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	509 3		N	-0-		-0-
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
HAGAN & STEWART		WELL #:		7	RRCID ->	269996	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5372 - 6822
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3	N	-0-			-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		329	RRCID ->	290506	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4962 - 6442
04	2520 X	739	-0-	-1781	-0-	63	1	N	-0-			169
05	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	156	1	N	-0-			169
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	106	1	N	-0-			169
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-			169
08	1891 N	1491	-0-	-400	-0-	108	1	N	-0-			169
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	100	1	N	-0-			169

STRATTON (G-29-3)				86508 404	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
GRUENE, O. A.		WELL #:		4	RRCID ->	199275	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9284	PERF.	5336 - 6154
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-			-0-

STRATTON (GOLIAD)				86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UCLI		WELL #:		B 21	RRCID ->	255486	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	1018	PERF.	455 - 459
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	81	2	N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: NUECES			
ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 13	RRCID ->	165064	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1088 - 1092
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 15	RRCID ->	178592	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1080 - 1083
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (GOLIAD)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
ELLIFF, MABLE //CONT.// 879035												
WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRATTON (HET, LOWER)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS												
WARDNER, G. P. 879035												
WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A												

04	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRONG (SAENZ 7320)												
VALOR ENERGY, LLC 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
SAENZ, VICENTE -STATE -C- 881366												
WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												

04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-	-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-	-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
08	0	1138	-0-	-0-	1138	1138	2			N	-0-	-0-
09	0	1158	-0-	-0-	1158	2296	1158	2		N	-0-	-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)												
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY												
STUDEBAKER, JAMES R. 598932												
WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14124 - 15316												

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116

SUEMAUR (FRIO 4080)												
SMITH PRODUCTION INC. 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
YTURRIA L & L CO.-B- 789662												
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091												

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	65	1			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	128	1			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	63	1			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	112	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	87	1			17
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	114	1			10

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

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

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264												
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	1	1 1	-0-				
05	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-	Y	-0-		-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	1	1 1	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-				

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	82	81 1	1				
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	Y	-0-		1				
*07	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		1				
08	0	27	-0-	27	B	27	Y	-0-		1				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	27	Y	NO RPT		1				

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-				

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SAENZ, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860						
04	3450	3258	-0-	-192		-0-	2988	2	270 9	N	245	235	1	18
05	3565	2795	-0-	-770		-0-	2667	2	128 9	N	116	88	1	46
06	3450	2105	-0-	-1345		-0-	1917	2	188 9	N	171	167	1	50
07	3565	3009	-0-	-556		-0-	2747	2	262 9	N	238	234	1	54
08	0	2763	-0-	2763		2763	2586	2	177 9	N	161	170	1	45
09	3270 #	NO RPT	-0-	-3270		-0-				N	NO RPT			45

RIVERA, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882				
04	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2		Y	-0-			13
05	211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	2		Y	-0-			13
06	150 N	76	-0-	-74		-0-	76	2		Y	-0-			13
*07	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2		Y	-0-			13
08	0	102	-0-	102		102	102	2		Y	-0-			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	102			Y	NO RPT			13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
STEEN, BETTY		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-

SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
CHAPA, V. G.		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
SUN		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN (B RINCON)		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPEER, GEO. H. ST "B"		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
		460054													
		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A							
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-				-0-
06	3905 R	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-				-0-
07	1395 R	1395	-0-	-0-	-0-	1351	2	44	9	Y	40				40
08	2976 #	1356	-0-	-1620	-0-	1312	2	44	9	Y	40				80
09	3900 #	1668	-0-	-2232	-0-	1570	2	98	9	Y	89	169	1		-0-

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTALVO, I. V. -A-		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
		460054													
		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836							
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				17
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				17
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				17
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				17
08	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-				17
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				17

MCKINNEY, AMANDA		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
		460054													
		WELL #: 40		RRCID -> 260037		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF. 4582 - 4590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF. 4559 - 4756	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF. 4782 - 4796	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
VALOR ENERGY, LLC		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 4778 - 4795	
04	3420 X	1751	-0-	-1669	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
05	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	3360 X	709	-0-	-2651	-0-	709	2		N	-0-		-0-
07	3472 X	683	-0-	-2789	-0-	683	2		N	-0-		-0-
08	0	895	-0-	895	-0-	895	2		N	-0-		-0-
09	0	570	-0-	570	-0-	1465	2		N	-0-		-0-
SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4886 - 4894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SUN (F-4-L, M)				87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		58	RRCID ->	164825	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4899 - 4905	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (F-4-L, M)		//CONT.//		87122 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
VALOR ENERGY, LLC		//CONT.//		881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		57	RRCID ->	177498	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5021 - 5026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2022 - WELL PLUGGED 8/5/2022												

SUN (G-1)				87122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:		21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4968 - 6834
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN (5200)				87122 865	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
VALOR ENERGY, LLC				881366								
MONTALVO, N. R.		WELL #:		61	RRCID ->	185682	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5260 - 5263
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUN (5530)				87122 897	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #:		28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	5558 - 5562
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-		3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	Y	-0-		3
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	Y	-0-		3
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-		3
08	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2	Y	-0-		3
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-		3

SUN (5680)				87122 905	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:		31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5545 - 5552
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-		16
05	1116	N	942	-0-	-174	-0-	942	2	Y	-0-		16
06	1080	N	281	-0-	-799	-0-	281	2	Y	-0-		16
07	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2	Y	-0-		16
08	930	N	346	-0-	-584	-0-	346	2	Y	-0-		16
*09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	Y	-0-		16

OIL AND GAS DIVISION

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENNA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		//CONT.//		87124 198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:		28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 4824 - 4835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-D)				87124 286	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
INLAND RECYCLING, LLC				424632							
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 4998 - 5015
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SUN, NORTH (DX-G)				87124 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
LAUREL, D.		WELL #:		11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4680 - 4686
04	3030	2188	-0-	-842	-0-	2188	2	Y	-0-		-0-
05	3131	2222	-0-	-909	-0-	2222	2	Y	-0-		-0-
06	3030	2042	-0-	-988	-0-	2042	2	Y	-0-		-0-
07	3131	2129	-0-	-1002	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
08	2742	2611	-0-	-131	-0-	2611	2	Y	-0-		-0-
09	2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164	2	Y	-0-		-0-
SUN, NORTH (F-4-D)				87124 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
DE GARZA, C. L.		WELL #:		35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5586 - 5593
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SUN, NORTH (GARZA)				87124 517	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	014459	COMPL. DATE	10/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4295 - 4305
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
GARZA, C. L. DE		WELL #:		1	RRCID ->	053819	COMPL. DATE	01/24/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, D.		WELL #:		6	RRCID ->	060445	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4326 - 4350
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4252 - 4293
04	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-	134
05	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	134
06	2100 #	1531	-0-	-569	-0-	1531	2			Y	-0-	134
07	2294 #	1509	-0-	-785	-0-	1509	2			Y	-0-	134
08	2294 #	1895	-0-	-399	-0-	1895	2			Y	-0-	134
*09	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-	134

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF.	7842 - 7875
04	2400	1826	-0-	-574	-0-	1795	2	31	9	N	28	145
05	2480	1625	-0-	-855	-0-	1597	2	28	9	N	25	170
06	2400	1594	-0-	-806	-0-	1575	2	19	9	N	17	28
07	2480	1571	-0-	-909	-0-	1538	2	33	9	N	30	58
08	2232 #	1329	-0-	-903	-0-	1297	2	32	9	N	29	87
09	1830 #	1652	-0-	-178	-0-	1624	2	28	9	N	25	112

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:	3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4842 - 4846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF.	5476 - 5482			
04	9210 #	6550	-0-	-2660	-0-	6428	2	122	9	Y	111			115
05	8525 #	6653	-0-	-1872	-0-	6598	2	55	9	Y	50	139	1	26
06	7440 #	5473	-0-	-1967	-0-	5400	2	73	9	Y	66			92
07	7688 #	5258	-0-	-2430	-0-	5226	2	32	9	Y	29			121
08	6944	4660	-0-	-2284	-0-	4635	2	25	9	Y	23			144
09	6540 #	3149	-0-	-3391	-0-	3065	2	84	9	Y	76	86	1	134

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5496 - 5499			
04	17280 #	8266	-0-	-9014	-0-	8143	2	123	9	Y	112			117
05	17856 #	5154	-0-	-12702	-0-	5101	2	53	9	Y	48	138	1	27
06	13860 #	3620	-0-	-10240	-0-	3550	2	70	9	Y	64			91
07	11718 #	2973	-0-	-8745	-0-	2942	2	31	9	Y	28			119
08	5146 N	2915	-0-	-2231 B	-0-	2890	2	25	9	Y	23			142
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	3630 N	3024	-0-	-606 B	-0-	2939	2	85	9	Y	77	84	1	135

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 834		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
		460054												
		WELL #:	1	RRCID ->	291593	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5412 - 5416			
04	18570	15333	-0-	-3237	12739	15256	2	77	9	N	70			212
05	19189	14666	-0-	-4523	8216	14574	2	92	9	N	84	182	1	114
06	18570	13812	-0-	-4758	3458	13762	2	50	9	N	45			159
07	16678 #	12995	-0-	-3683	-0-	12950	2	45	9	N	41			200
08	14663 N	17486	-0-	2823 B	2823	17354	2	132	9	N	120	188	1	132
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				2823									
09	13800 N	14431	-0-	631 B	3454	14328	2	103	9	N	94	186	1	40

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4654 - 4657			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 IMP OIL 423066
 LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

INLAND RECYCLING, LLC 424632
 LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

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

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
 BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	159 1		35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			90

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC				87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT				784823								
WELL #: 1				RRCID -> 173300	COMPL. DATE 04/02/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9488 - 9508					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

04	DLQ G-10	2055 -0-	2055	2055	93 1	1926 3	Y	33	32 1		50	
05	DLQ G-10	1861 -0-	1861	3916	36 9	1738 3	Y	34	47 1		37	
06	DLQ G-10	1977 -0-	1977	5893	37 9	1835 3	Y	34	31 1		40	
07	3000 N	2128 -0-	-872	5021	105 1	1977 3	Y	33			73	
08	3100 N	2132 -0-	-968	4053	37 9	1953 3	Y	33	31 1		75	
*09	3000 N	2057 -0-	-943	3110	115 1	1894 3	Y	29	48 1		56	
					36 9							
					143 1							
					131 1							
					32 9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 174010	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9482 - 9487				
04	DLQ G-10	3635 -0-	3635	3635	165 1	3414 3	Y	51	48 1		78	
05	DLQ G-10	3734 -0-	3734	7369	56 9	3502 3	Y	52	73 1		57	
06	DLQ G-10	3734 -0-	3734	11103	175 1	3476 3	Y	53	48 1		62	
07	14971 X	3868 -0-	-11103	-0-	57 9	3604 3	Y	51			113	
08	3839 X	3839 -0-	-0-	-0-	208 1	3526 3	Y	50	47 1		116	
09	3720 X	3720 -0-	-0-	-0-	56 9	3432 3	Y	45	74 1		87	
					258 1							
					55 9							
					238 1							
					50 9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 175830	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9461 - 9466				
04	DLQ G-10	1516 -0-	1516	1516	67 1	1403 3	Y	42	40 1		64	
05	DLQ G-10	1476 -0-	1476	2992	46 9	1361 3	Y	43	60 1		47	
06	DLQ G-10	1486 -0-	1486	4478	68 1	1360 3	Y	43	40 1		50	
07	3000 N	1550 -0-	-1450	3028	47 9	1422 3	Y	42			92	
08	3100 N	1541 -0-	-1559	1469	79 1	1394 3	Y	41	38 1		95	
*09	2965 N	1496 -0-	-1469	-0-	82 1	1360 3	Y	37	60 1		72	
					46 9							
					102 1							
					45 9							
					95 1							
					41 9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 177647	COMPL. DATE 05/19/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9478 - 9483				
04	DLQ G-10	967 -0-	967	967	44 1	899 3	Y	22	21 1		33	
05	DLQ G-10	1012 -0-	1012	1979	24 9	940 3	Y	23	31 1		25	
06	DLQ G-10	909 -0-	909	2888	47 1	836 3	Y	23	21 1		27	
07	3000 N	990 -0-	-2010	878	25 9	914 3	Y	22			49	
08	1907 N	1029 -0-	-878	-0-	48 1	936 3	Y	22	20 1		51	
09	900 N	780 -0-	-120	-0-	52 1	708 3	Y	20	32 1		39	
					24 9							
					69 1							
					24 9							
					50 1							
					22 9							

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823														
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	DLQ G-10	3202	-0-	3202	3202	146	1	3002	3	Y	49	46	1	75
						54	9							
05	DLQ G-10	3385	-0-	3385	6587	158	1	3172	3	Y	50	70	1	55
						55	9							
06	DLQ G-10	3824	-0-	3824	10411	205	1	3564	3	Y	50	47	1	58
						55	9							
07	13730 X	3319	-0-	-10411	-0-	179	1	3086	3	Y	49			107
						54	9							
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	239	1	3268	3	Y	48	45	1	110
						53	9							
09	3510 X	3396	-0-	-114	-0-	217	1	3132	3	Y	43	70	1	83
						47	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633														

04	DLQ G-10	304	-0-	304	304	12	1	244	3	Y	44	42	1	67
						48	9							
05	DLQ G-10	290	-0-	290	594	11	1	229	3	Y	45	63	1	49
						50	9							
06	DLQ G-10	409	-0-	409	1003	20	1	338	3	Y	46	41	1	54
						51	9							
07	1399 N	396	-0-	-1003	-0-	19	1	329	3	Y	44			98
						48	9							
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	316	3	Y	44	41	1	101
						48	9							
*09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	39	64	1	76
						43	9							

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648														

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614														

04	DLQ G-10	120	-0-	120	120	3	1	61	3	Y	51	48	1	77
						56	9							
05	DLQ G-10	142	-0-	142	262	4	1	81	3	Y	52	72	1	57
						57	9							
06	DLQ G-10	230	-0-	230	492	9	1	163	3	Y	53	48	1	62
						58	9							
07	716 N	224	-0-	-492	-0-	9	1	159	3	Y	51			113
						56	9							
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	50	47	1	116
						55	9							
*09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	45	74	1	87
						50	9							

OIL AND GAS DIVISION

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
 CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	2295	-0-	2295	2295	103 61	1 9	2131	3	Y	55	52	1	84	
05	DLQ G-10	2348	-0-	2348	4643	108 62	1 9	2178	3	Y	56	78	1	62	
06	DLQ G-10	2141	-0-	2141	6784	113 63	1 9	1965	3	Y	57	52	1	67	
07	3000 N	2448	-0-	-552	6232	130 61	1 9	2257	3	Y	55			122	
08	3100 N	2499	-0-	-601	5631	166 59	1 9	2274	3	Y	54	51	1	125	
*09	3000 N	2386	-0-	-614	5017	151 54	1 9	2181	3	Y	49	80	1	94	

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

04	DLQ G-10	586	-0-	586	586	25 40	1 9	521	3	Y	36	33	1	55
05	DLQ G-10	606	-0-	606	1192	27 40	1 9	539	3	Y	36	51	1	40
06	DLQ G-10	562	-0-	562	1754	28 41	1 9	493	3	Y	37	34	1	43
07	2328 N	574	-0-	-1754	-0-	29 39	1 9	506	3	Y	35			78
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	37 39	1 9	509	3	Y	35	33	1	80
09	570 N	560	-0-	-10	-0-	35 34	1 9	491	3	Y	31	51	1	60

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	256	2	Y	3			39
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	139 6	1 9	570	2	Y	5			44
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43 116	1 1	172	2	Y	-0-			44
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	116 6	1 9	517	2	Y	5			49
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	231 10	1 9	645	2	Y	9			58
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	122 6	1 9	289	2	Y	5			63

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	428	2	N	5			172
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	195 6	1 9	797	2	N	5			177
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	83 109	1 1	335	2	N	-0-			177
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-	109 125	1 1	484	2	N	-0-			177
08	806 N	478	-0-	-328	-0-	125 3	1 9	350	2	N	3			180
09	420 N	137	-0-	-283	-0-	41 1	1	96	2	N	-0-			180

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	10230 X	9777	-0-	-453	-0-	526 1 103 9	9148 2	Y	94	65 1	110	
05	9827 X	8531	-0-	-1296	-0-	457 1 52 9	8022 2	Y	47	61 1	96	
06	9570 X	9023	-0-	-547	-0-	444 1 83 9	8496 2	Y	75	139 1	32	
07	10106 X	9657	-0-	-449	-0-	541 1 84 9	9032 2	Y	76	69 1	39	
08	9982 X	8088	-0-	-1894	-0-	427 1 96 9	7565 2	Y	87		126	
09	9660 X	8563	-0-	-1097	-0-	428 1 63 9	8072 2	Y	57	135 1	48	

SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8586 - 8717
04	7380 X	5818	-0-	-1562	-0-	313 1 63 9	5442 2	Y	57	39 1	36	
05	6107 X	5193	-0-	-914	-0-	278 1 31 9	4884 2	Y	28	37 1	27	
06	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	285 1 53 9	5461 2	Y	48	75 1	-0-	
07	6014 X	5478	-0-	-536	-0-	307 1 47 9	5124 2	Y	43	39 1	4	
08	6014 X	4243	-0-	-1771	-0-	224 1 50 9	3969 2	Y	45		49	
09	5820 X	3838	-0-	-1982	-0-	192 1 28 9	3618 2	Y	25	60 1	14	

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8872 - 9001
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	168 2	Y	1	1 1	2	
05	527 N	73	-0-	-454	-0-	4 1 1 9	68 2	Y	1	1 1	2	
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	457 2	Y	4	6 1	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11 1 1 9	191 2	Y	1	1 1	-0-	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13 1 3 9	236 2	Y	3		3	
09	480 N	175	-0-	-305	-0-	9 1 1 9	165 2	Y	1	3 1	1	

SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8703 - 8915
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	90 1 18 9	1562 2	Y	16	11 1	36	
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	126 1 14 9	2216 2	Y	13	17 1	32	
06	1920 N	1496	-0-	-424	-0-	74 1 14 9	1408 2	Y	13	22 1	23	
07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	79 1 12 9	1320 2	Y	11	10 1	24	
08	2356 N	2199	-0-	-157	-0-	116 1 25 9	2058 2	Y	23		47	
*09	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	145 1 22 9	2732 2	Y	20	46 1	21	

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	3587	-0-	-103	-0-	193	1	3355	2	Y	35	24	1		27	
05	3844 X	2845	-0-	-999	-0-	152	1	2676	2	Y	15	20	1		22	
06	3780 X	2503	-0-	-1277	-0-	123	1	2358	2	Y	20	36	1		6	
07	3906 X	2659	-0-	-1247	-0-	149	1	2487	2	Y	21	19	1		8	
08	3906 X	1912	-0-	-1994	-0-	101	1	1788	2	Y	21				29	
09	3600 X	2807	-0-	-793	-0-	140	1	2647	2	Y	18	44	1		3	

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010																
04	11970 X	8065	-0-	-3905	-0-	7953	2	112	9	Y	102	206	1		51	
05	9765 X	8459	-0-	-1306	-0-	8353	2	106	9	Y	96				147	
06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	9545	2	164	9	Y	149	266	1		30	
07	10621 X	10621	-0-	-0-	-0-	10505	2	116	9	Y	105				135	
08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10210	2	127	9	Y	115	128	1		122	
09	9720 X	8887	-0-	-833	-0-	8786	2	101	9	Y	92	122	1		92	

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816																
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	3	2	1		23	
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	279	2	Y	1	2	1		22	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	3	5	1		20	
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	18	1	305	2	Y	2	2	1		20	
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	16	1	281	2	Y	3				23	
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	3	6	1		20	

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014																
04	1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1445	2	21	9	Y	19	38	1		15	
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17				32	
06	1590 N	1217	-0-	-373	-0-	1196	2	21	9	Y	19	33	1		18	
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	1340	2	14	9	Y	13				31	
08	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1591	2	20	9	Y	18	20	1		29	
09	1230 N	490	-0-	-740	-0-	484	2	6	9	Y	5	7	1		27	

OIL AND GAS DIVISION

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2220 N	2128	-0-	-92	-0-	114 1 23 9	1991 2	Y	21	14 1		28
05	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	111 1 12 9	1947 2	Y	11	15 1		24
06	2160 N	1817	-0-	-343	-0-	89 1 17 9	1711 2	Y	15	26 1		13
07	2201 N	2146	-0-	-55	-0-	120 1 18 9	2008 2	Y	16	15 1		14
08	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	97 1 22 9	1710 2	Y	20			34
*09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	100 1 15 9	1895 2	Y	14	32 1		16

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	240 1 20 9	1807 2	Y	18			109
05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	239 1 19 9	1685 2	Y	17	32 1		94
06	2040 N	1753	-0-	-287	-0-	243 1 15 9	1495 2	Y	14			108
07	2108 N	1720	-0-	-388	-0-	163 1 20 9	1537 2	Y	18	20 1		106
08	1953 N	1765	-0-	-188	-0-	152 1 13 9	1600 2	Y	12	18 1		100
*09	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	224 1 20 9	1964 2	Y	18			118

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	517 2	Y	6	4 1		10
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	521 2	Y	3	4 1		9
06	570 N	559	-0-	-11	-0-	27 1 6 9	526 2	Y	5	8 1		6
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	32 1 4 9	542 2	Y	4	4 1		6
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	24 1 6 9	428 2	Y	5			11
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	28 1 4 9	523 2	Y	4	9 1		6

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

04	16230 X	9814	-0-	-6416	-0-	1140 1 95 9	8579 2	Y	86			114
05	13640 X	8394	-0-	-5246	-0-	1031 1 80 9	7283 2	Y	73	138 1		49
06	11910 X	7164	-0-	-4746	-0-	992 1 64 9	6108 2	Y	58			107
07	13556 X	13556	-0-	-0-	-0-	1282 1 149 9	12125 2	Y	135	156 1		86
08	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	1292 1 120 9	13617 2	Y	109	157 1		38
*09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1094 1 96 9	9603 2	Y	87			125

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4634	2	65	9	Y	59	120	1	22
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3557	2	45	9	Y	41			63
06	3150 X	2085	-0-	-1065	-0-	2050	2	35	9	Y	32	57	1	38
07	3596 X	2178	-0-	-1418	-0-	2154	2	24	9	Y	22			60
08	4867 X	2846	-0-	-2021	-0-	2812	2	34	9	Y	31	35	1	56
09	4710 X	2852	-0-	-1858	-0-	2819	2	33	9	Y	30	39	1	47

SOUTHWEST TEXAS CORP "F"		WELL #:		8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768		
04	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	2	Y	13	9	1	11
						14	9							
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	Y	4	6	1	9
						4	9							
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	6	9	1	6
						7	9							
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
08	899 N	502	-0-	-397	-0-	26	1	469	2	Y	6			12
						7	9							
*09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	4	10	1	6
						4	9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750		
04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	108	1	1873	2	Y	19	13	1	25
						21	9							
05	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	109	1	1918	2	Y	11	15	1	21
						12	9							
06	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	123	1	2356	2	Y	21	37	1	5
						23	9							
07	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	2	Y	16	15	1	6
						18	9							
08	2077 X	1691	-0-	-386	-0-	89	1	1581	2	Y	19			25
						21	9							
09	2430 X	1182	-0-	-1248	-0-	59	1	1114	2	Y	8	19	1	14
						9	9							

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877		
04	870 N	745	-0-	-125	-0-	315	1	430	2	Y	-0-			29
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	305	1	515	2	Y	-0-			29
06	900 N	668	-0-	-232	-0-	277	1	388	2	Y	3			32
						3	9							
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	344	1	526	2	Y	-0-			32
08	806 N	414	-0-	-392	-0-	180	1	234	2	Y	-0-			32
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	311	1	503	2	Y	-0-			32

CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264		
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	203	1	781	2	N	16			131
						18	9							
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	321	1	1311	2	N	10			141
						11	9							
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	202	1	816	2	N	5			146
						6	9							
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	229	1	1021	2	N	5			151
						6	9							
08	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	299	1	837	2	N	5			156
						6	9							
09	1020 N	951	-0-	-69	-0-	281	1	667	2	N	3			159
						3	9							

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1140 N	1108	-0-	-32	-0-	59 1	1032 2	N	15		149	
05	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	17 9	1105 2	N	22		171	
06	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	63 1	1007 2	N	19		190	
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	24 9	1064 2	N	4	177 1	17	
08	1178 N	957	-0-	-221	-0-	53 1	906 2	N	-0-		17	
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	21 9	1066 2	N	-0-		17	
04	180 N	96	-0-	-84	-0-	64 1	91 2	N	-0-		28	
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	4 9	91 2	N	-0-		28	
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	99 2	N	-0-		28	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	N	-0-		28	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	6 1	81 2	N	-0-		28	
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	N	5		33	
						6 9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934
04	960 N	697	-0-	-263	-0-	81 1	609 2	N	6		66	
05	837 N	691	-0-	-146	-0-	7 9	600 2	N	5	11 1	60	
06	840 N	658	-0-	-182	-0-	85 1	560 2	N	6		66	
07	713 N	642	-0-	-71	-0-	6 9	574 2	N	6	7 1	65	
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	7 9	696 2	N	5	8 1	62	
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	66 1	540 2	N	5		67	
						6 9						
						61 1						
						6 9						
SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 - 8926
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	26 1	447 2	N	2		147	
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	2 9	660 2	N	5		152	
06	480 N	452	-0-	-28	-0-	38 1	419 2	N	10		162	
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	6 9	628 2	N	7		169	
08	3100 N	4877	-0-	1777	1777	11 9	4614 2	N	3		172	
*09	2246 N	469	-0-	-1777	-0-	38 1	445 2	N	-0-		172	
						8 9						
						260 1						
						3 9						
						24 1						

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954						
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217404	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6522	- 6772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GUERRA MINERAL TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 218315	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 6576	- 6928	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
DONNELL MINERALS				WELL #: 1	RRCID -> 229978	COMPL. DATE 08/08/2007	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7214	- 7332	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		86
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		86
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-	86 1	-0-
07	837 N	250	-0-	-587	-0-	250 2	N	-0-		-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2	N	-0-		-0-
MAURICIO GONZALEZ UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 233582	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5914	- 6330	
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	32 1	351 2	N	-0-	28
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	25 1	296 2	N	-0-	28
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	46 1	346 2	N	-0-	28
07	403 N	334	-0-	-69	-0-	39 1	295 2	N	-0-	28
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56 1	347 2	N	-0-	28
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	49 1	266 2	N	-0-	28
GUTIERREZ				WELL #: 6	RRCID -> 233584	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6982	- 7134	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GUTIERREZ				WELL #: 4	RRCID -> 234479	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6392	- 6460	
04	690 N	683	-0-	-7	-0-	58 1	625 2	N	-0-	32
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	41 1	491 2	N	-0-	32
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	61 1	460 2	N	-0-	32
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	69 1	525 2	N	-0-	32
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	87 1	538 2	N	-0-	32
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	81 1	443 2	N	-0-	32
GUTIERREZ				WELL #: 5	RRCID -> 235477	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 7376	PERF. 6864	- 6902	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	81 1	966 2	N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-		38
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	124 1	678 2	N	-0-	38

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954										
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-		791	2			N	-0-		43
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-		43
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	2			N	-0-		43
07	806 N	726	-0-	-80	-0-		726	2			N	-0-		43
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2			N	-0-		43
*09	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	2			N	-0-		43

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058		
04	3210 X	1614	-0-	-1596	-0-		1591	2	23	9	N	21		53
05	2077 X	1860	-0-	-217	-0-		1842	2	18	9	N	16		69
06	1830 X	1294	-0-	-536	-0-		1286	2	8	9	N	7	28 1	48
07	2108 X	1559	-0-	-549	-0-		1547	2	12	9	N	11		59
08	2108 X	1832	-0-	-276	-0-		1818	2	14	9	N	13		72
09	1800 X	1163	-0-	-637	-0-		1150	2	13	9	N	12		84

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200		
04	960 N	861	-0-	-99	-0-		861	2			N	-0-		42
05	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2			N	-0-		42
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		1120	2			N	-0-	42 1	-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-		-0-
08	1023 N	941	-0-	-82	-0-		941	2			N	-0-		-0-
09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-		1083	2			N	-0-		-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219		
04	4140 X	2952	-0-	-1188	-0-		2952	2			N	-0-		28
05	2604 X	2588	-0-	-16	-0-		2588	2			N	-0-		28
06	3060 X	2837	-0-	-223	-0-		2837	2			N	-0-	28 1	-0-
07	3162 X	2584	-0-	-578	-0-		2584	2			N	-0-		-0-
08	3100 X	2544	-0-	-556	-0-		2544	2			N	-0-		-0-
09	2940 X	2629	-0-	-311	-0-		2629	2			N	-0-		-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450		
04	930 N	884	-0-	-46	-0-		75	1	809	2	N	-0-		-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-		54	1	645	2	N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-		77	1	579	2	N	-0-		-0-
07	899 N	725	-0-	-174	-0-		84	1	641	2	N	-0-		-0-
08	713 N	675	-0-	-38	-0-		94	1	581	2	N	-0-		-0-
09	660 N	524	-0-	-136	-0-		81	1	443	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
WOOD		WELL #:			RRCID ->	226684	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10564 - 10684		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC				183056								
BELL, EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	014539	COMPL. DATE	01/27/1962	TOTAL DEPTH	8420	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		3		Y	-0-			115
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	115	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2022 - WELL PLUGGED 8/11/2022												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		7		Y	-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310	
04	900 N	569	-0-	-331	-0-	18 1	503 2	Y	44	53	1	32
05	961 N	682	-0-	-279	-0-	48 9	602 2	Y	51	33	1	50
06	840 N	756	-0-	-84	-0-	24 1	685 2	Y	40	41	1	49
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	56 9	2056 2	Y	48	67	1	30
08	682 N	230	-0-	-452	-0-	27 1	175 2	Y	44	32	1	42
09	0	52	-0-	52	52	44 9	48 9	Y	44	30	1	56
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	Y	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110 2	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5 1	128 2	Y	-0-			-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 2	Y	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	21 1	534 2	Y	-0-			-0-
09	0	407	-0-	407	407	48 9	392 2	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8638 - 8658
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884
04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	189	182 1 54
						208	9					
05	2077 N	1948	-0-	-129	-0-	102	1	1701	2	Y	132	118 1 68
						145	9					
06	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	87	1	1668	2	Y	102	99 1 71
						112	9					
07	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	81	1	1559	2	Y	92	116 1 47
						101	9					
08	1953 N	1654	-0-	-299	-0-	76	1	1471	2	Y	97	93 1 51
						107	9					
09	0	1695	-0-	1695	1695	74	1	1441	2	Y	164	134 1 81
						180	9					

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CHAPA, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 158276		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6761 - 6791				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	2	Y	9			30
						10	9							
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	38	1	962	2	Y	13	22	1	21
						14	9							
06	1020 N	950	-0-	-70	-0-	36	1	897	2	Y	15	20	1	16
						17	9							
07	1054 N	963	-0-	-91	-0-	37	1	913	2	Y	12			28
						13	9							
08	1023 N	900	-0-	-123	-0-	35	1	859	2	Y	5	19	1	14
						6	9							
09	0	906	-0-	906	906	33	1	844	2	Y	26			40
						29	9							

VOLZ, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 160590		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 6743 - 6840				
04	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	211	1	5948	2	Y	10			62
						11	9							
05	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	235	1	5996	2	Y	13	39	1	36
						14	9							
06	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	231	1	5806	2	Y	14	29	1	21
						15	9							
07	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	227	1	5510	2	Y	12			33
						13	9							
08	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	226	1	5596	2	Y	5	24	1	14
						6	9							
09	0	5749	-0-	5749	5749	215	1	5504	2	Y	27			41
						30	9							

ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162823		COMPL. DATE 04/29/1997		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 6812 - 6828				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 4		RRCID -> 163009		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 8326		PERF. 7448 - 8059				
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	1564	2	Y	52			57
						57	9							
05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	79	1	2006	2	Y	79	69	1	67
						87	9							
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	73	1	1829	2	Y	86	87	1	66
						95	9							
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	Y	73			139
						80	9							
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	61	1	1508	2	Y	32	101	1	70
						35	9							
09	0	1486	-0-	1486	1486	56	1	1430	2	Y	-0-			70

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 19		RRCID -> 163834		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 6738 - 6756				
04	T. A.	2093	-0-	2093	2093	72	1	2021	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1669	-0-	1669	3762	63	1	1606	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1299	-0-	1299	5061	50	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	5895 X	834	-0-	-5061	-0-	33	1	801	2	Y	-0-			-0-
08	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09	0	1790	-0-	1790	1790	67	1	1723	2	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	261	-0-	-39	-0-	9	1	252	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	371	-0-	-1	-0-	14	1	357	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	11	1	285	2	Y	-0-		-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	Y	-0-		-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	Y	-0-		-0-
09	0	566	-0-	566	566	21	1	545	2	Y	-0-		-0-

CHAPA, DAVID				WELL #:	9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
04	1080 X	864	-0-	-216	-0-	29	1	815	2	Y	18		97
05	1116 X	988	-0-	-128	-0-	36	1	923	2	Y	26	62 1	61
06	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	29	9	48	1	Y	29	50 1	40
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	32	9	62	1	Y	24		64
08	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	26	9	78	1	Y	11	44 1	31
09	0	1228	-0-	1228	1228	12	9	45	1	Y	27		58
						30	9						

FRED W. VOLZ SR. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 - 7218
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHAPA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 - 8190
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALSTEAD				WELL #:	1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.				WELL #:	8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.			WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406		
04	450 N	178	-0-	-272	-0-	6 1	172 2	Y	-0-	35 1	-0-
05	279 N	169	-0-	-110	-0-	6 1	163 2	Y	-0-		-0-
06	360 N	302	-0-	-58	-0-	12 1	290 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	6 1	158 2	Y	-0-		-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	5 1	133 2	Y	-0-		-0-
09	0	296	-0-	296	296	11 1	285 2	Y	-0-		-0-

A. LONGORIA GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228		
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	34 1	605 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	36 1	601 2	Y	-0-		-0-
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	29 1	562 2	Y	-0-		-0-
07	651 N	620	-0-	-31	-0-	31 1	589 2	Y	-0-		-0-
08	651 N	617	-0-	-34	-0-	30 1	587 2	Y	-0-		-0-
09	0	609	-0-	609	609	30 1	579 2	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F. E.			WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394		
04	390 N	312	-0-	-78	-0-	11 1	301 2	Y	-0-		-0-
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	25 1	634 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	296	-0-	-124	-0-	11 1	285 2	Y	-0-		-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21 1	513 2	Y	-0-		-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21 1	513 2	Y	-0-		-0-
09	0	399	-0-	399	399	15 1	384 2	Y	-0-		-0-

CHAPA, DAVID			WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHAPA GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

 WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

04	90 N	35	-0-	-55	-0-		1	1	34	2	Y	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-		2	1	47	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	0	101	-0-	101	101		4	1	97	2	Y	-0-			-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

04	561 N	561	-0-	-0-	-0-		19	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-		30	1	759	2	Y	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-		18	1	458	2	Y	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-		26	1	619	2	Y	-0-			-0-
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		67	1	1656	2	Y	-0-			-0-
09	0	5141	-0-	5141	5141		190	1	4871	2	Y	73	26	1	47
							80	9							

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

04	113 X	6	-0-	-107	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
09	0	35	-0-	35	35		1	1	34	2	Y	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 44		RRCID -> 208347		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7309 - 7917					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 47		RRCID -> 221575		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 5988 - 6060					
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
05	868 N	186	-0-	-682	-0-	7	1	170	2	Y	8	4	1		5
						9	9								
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	859	2	Y	80	40	1		45
						88	9								
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	49	1	1190	2	Y	95	100	1		40
						105	9								
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	89	58	1		71
09	0	975	-0-	975	975	33	1	846	2	Y	87	57	1		101
						96	9								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 4WI		RRCID -> 224898		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6585		PERF. 4697 - 4730					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227035		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 7536 - 7570					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 2WI		RRCID -> 232797		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6370 - 6536					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CHAPA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234304		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 7331		PERF. 6330 - 6718					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961	
04	3750 X	3652	-0-	-98	-0-	120	1	3401	2	N	119	139 1	75
						131	9						
05	3875 X	3555	-0-	-320	-0-	129	1	3285	2	N	128	83 1	120
						141	9						
06	3750 X	3615	-0-	-135	-0-	134	1	3372	2	N	99	104 1	115
						109	9						
07	3875 X	3607	-0-	-268	-0-	137	1	3339	2	N	119	168 1	66
						131	9						
08	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	133	1	3307	2	N	111	80 1	97
						122	9						
09	0	3116	-0-	3116	3116	112	1	2884	2	N	109	75 1	131
						120	9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	-0-	-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-	-0-
09	0	184	-0-	184	184	7	1	177	2	N	-0-	-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 - 8465
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:	59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY INJECT. (I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16 1	440 2	N	24	20 1		12
						26 9						
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	13 1	337 2	N	26	15 1		23
						29 9						
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	174 2	N	20	20 1		23
						22 9						
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	3 1	83 2	N	24	33 1		14
						26 9						
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	2 1	47 2	N	22	16 1		20
						24 9						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	15 1		27

WEST TEMPLE W		WELL #:	55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 - 7650
---------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	84 1	2377 2	N	48	72 1		38
						53 9						
05	3038 X	2627	-0-	-411	-0-	97 1	2474 2	N	51	37 1		52
						56 9						
06	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	98 1	2452 2	N	40	44 1		48
						44 9						
07	2790 X	2426	-0-	-364	-0-	94 1	2279 2	N	48	69 1		27
						53 9						
08	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	102 1	2529 2	N	45	32 1		40
						50 9						
09	0	2442	-0-	2442	2442	90 1	2304 2	N	44	30 1		54
						48 9						

WEST TEMPLE W		WELL #:	88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 - 7078
---------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:	52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 - 7510
---------------	--	---------	----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:	1W1	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 - 6548
---------------	--	---------	-----	----------	--------	-------------	------------	-------------	------	-------	-------------

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		87	RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011			TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6400	- 8008
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	3270 X	2551	-0-	-719	-0-	87	1	2464	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	2633	-0-	-746	-0-	99	1	2534	2	N	-0-		-0-
06	2880 X	2090	-0-	-790	-0-	80	1	2010	2	N	-0-		-0-
07	2759 X	2356	-0-	-403	-0-	93	1	2263	2	N	-0-		-0-
08	2759 X	2439	-0-	-320	-0-	95	1	2344	2	N	-0-		-0-
09	0	2254	-0-	2254	2254	85	1	2169	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		81	RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012			TOTAL DEPTH	8365	PERF. 6640	- 8248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		82	RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013			TOTAL DEPTH	8516	PERF. 6670	- 8294
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	2	N	-0-		-0-
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-		-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	3	1	80	2	N	-0-		-0-
09	0	149	-0-	149	149	6	1	143	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		86	RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011			TOTAL DEPTH	8516	PERF. 5426	- 8048
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	277					N	-0-		-0-
05	277 X	-0-	-0-	-277	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH	11780	PERF.10090	- 10288
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	885	2	N	-0-		-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	51	1	856	2	N	-0-		-0-
06	930 N	758	-0-	-172	-0-	38	1	720	2	N	-0-		-0-
07	961 N	646	-0-	-315	-0-	32	1	614	2	N	-0-		-0-
08	899 N	697	-0-	-202	-0-	34	1	663	2	N	-0-		-0-
09	0	854	-0-	854	854	42	1	812	2	N	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		90	RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012			TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6710	- 6837
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	32	1	901	2	N	47	38	19
						52	9						
05	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	37	1	940	2	N	51	29	41
						56	9						
06	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	37	1	930	2	N	40	39	42
						44	9						
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1001	2	N	48	65	25
						53	9						
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	39	1	974	2	N	45	32	38
						50	9						
09	0	1074	-0-	1074	1074	38	1	988	2	N	44	30	52
						48	9						

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
09	0	79	-0-	79	79	3	1	76	2	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

04	3000 X	2074	-0-	-926	-0-	106	1	1884	2	N	76	73	1			22
						84	9									
05	3782 X	1519	-0-	-2263	-0-	83	1	1378	2	N	53	47	1			28
						58	9									
06	3660 X	1692	-0-	-1968	-0-	82	1	1565	2	N	41	39	1			30
						45	9									
07	3782 X	1631	-0-	-2151	-0-	79	1	1511	2	N	37	46	1			21
						41	9									
08	3627 X	1506	-0-	-2121	-0-	72	1	1391	2	N	39	37	1			23
						43	9									
09	0	1307	-0-	1307	1307	62	1	1209	2	N	33	33	1			23
						36	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	135	1	3806	2	N	95	145	1			74
						105	9									
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	152	1	3876	2	N	83	66	1			91
						91	9									
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	153	1	3839	2	N	60	73	1			78
						66	9									
07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	158	1	3852	2	N	72	109	1			41
						79	9									
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	2	N	67	49	1			59
						74	9									
09	0	3790	-0-	3790	3790	139	1	3578	2	N	66	45	1			80
						73	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

04	3210 X	1791	-0-	-1419	-0-	86	1	1530	2	N	159	130	1			34
						175	9									
05	3224 X	2434	-0-	-790	-0-	121	1	2021	2	N	265	191	1			108
						292	9									
06	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	204	1	3895	2	N	365	275	1			198
						402	9									
07	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	184	1	3530	2	N	370	401	1			167
						407	9									
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3807	2	N	386	353	1			200
						425	9									
09	0	4486	-0-	4486	4486	201	1	3925	2	N	327	328	1			199
						360	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

04	3810 X	3792	-0-	-18	-0-	129	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	3473	-0-	-495	-0-	131	1	3342	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	3332	-0-	-598	-0-	127	1	3205	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3258	-0-	-803	-0-	129	1	3129	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	134	1	3330	2	N	-0-					-0-
09	0	2215	-0-	2215	2215	83	1	2132	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY CHESTNUT, F. E.		//CONT.// //CONT.//	88103 100 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 270121	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 7845 - 9900						
04		1916 N	1916	-0-	-0-	65	1	1839	2	N	11		192
05		1870 N	1870	-0-	-0-	70	1	1782	2	N	16		208
06		1965 N	1965	-0-	-0-	73	1	1844	2	N	44	186 1	66
07		1955 N	1955	-0-	-0-	77	1	1861	2	N	15		81
08		1908 N	1908	-0-	-0-	73	1	1811	2	N	22		103
09		0	1798	-0-	1798	67	1	1706	2	N	23		126

PAGE, ROY C GAS UNIT 1		WELL #:	11	RRCID -> 270578	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7410 - 9584						
04		3480 X	3480	-0-	-0-	184	1	3254	2	N	38	36 1	15
05		2705 X	2705	-0-	-0-	151	1	2525	2	N	26	24 1	17
06		3491 X	3491	-0-	-0-	173	1	3296	2	N	20	20 1	17
07		3302 X	3302	-0-	-0-	163	1	3119	2	N	18	23 1	12
08		3637 X	3637	-0-	-0-	177	1	3439	2	N	19	18 1	13
09		0	4046	-0-	4046	196	1	3832	2	N	16	17 1	12

AMYX BELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 270606	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 11175	PERF. 9658 - 9980						
04		3821 X	3821	-0-	-0-	202	1	3577	2	N	38	36 1	5
05		3750 X	3750	-0-	-0-	210	1	3510	2	N	27	23 1	9
06		3766 X	3766	-0-	-0-	186	1	3557	2	N	21	20 1	10
07		3601 X	3601	-0-	-0-	178	1	3402	2	N	19	23 1	6
08		3517 X	3517	-0-	-0-	171	1	3325	2	N	19	19 1	6
09		0	3438	-0-	3438	167	1	3253	2	N	16	17 1	5

BELL, EVERETT R. G.U.		WELL #:	4	RRCID -> 270809	COMPL. DATE 09/01/2013	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 10294 - 10784						
04		3207 X	3207	-0-	-0-	172	1	3035	2	N	-0-		-0-
05		3083 X	3083	-0-	-0-	174	1	2909	2	N	-0-		-0-
06		2997 X	2997	-0-	-0-	149	1	2848	2	N	-0-		-0-
07		3168 X	3168	-0-	-0-	157	1	3011	2	N	-0-		-0-
08		3038 X	2809	-0-	-229	138	1	2671	2	N	-0-		-0-
09		0	2760	-0-	2760	135	1	2625	2	N	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1770 N	1234	-0-	-536	-0-	64 1	1128 2	N	38	36 1	13	
05	1612 N	834	-0-	-778	-0-	42 9	759 2	N	26	23 1	16	
06	1170 N	906	-0-	-264	-0-	46 1	840 2	N	20	19 1	17	
07	1271 N	776	-0-	-495	-0-	29 9	719 2	N	18	23 1	12	
08	837 N	780	-0-	-57	-0-	44 1	722 2	N	19	18 1	13	
09	0	734	-0-	734	734	22 9	681 2	N	16	17 1	12	

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

04	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	37 1	2415 2	N	69		140
05	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	42 9	2444 2	N	50		190
06	2790 X	2600	-0-	-190	-0-	147 1	2384 2	N	83	183 1	90
07	2790 X	2623	-0-	-167	-0-	55 9	2465 2	N	26		116
08	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	125 1	2406 2	N	54		170
09	0	2392	-0-	2392	2392	91 9	2234 2	N	39		209

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

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

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

TAFT (4000) CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC MAYO			88119 528 179819	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915														
04	6125	1707	-0-	-4418	8381	207	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	7595	1698	-0-	-5897	2484	234	1	1464	2	N	-0-			-0-
06	4358 R	1874	-0-	-2484	-0-	190	1	1684	2	N	-0-			-0-
07	2790 #	2233	-0-	-557	-0-	244	1	1989	2	N	-0-			-0-
08	1963 R	1963	-0-	-0-	-0-	191	1	1772	2	N	-0-			-0-
09	1860 #	1698	-0-	-162	-0-	182	1	1516	2	N	-0-			-0-

TAFT (6150 FRIO) WALLIS ENERGY, INC. WILLIAMS, JAMES P.			88119 726 893997	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) BEEHIVE OPERATING, LLC RESENDEZ			88137 500 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782														
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			30
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-			30
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			30
08	1612 N	1123	-0-	-489	-0-	1123	3			N	-0-			30
09	1560 N	727	-0-	-833	-0-	727	3			N	-0-			30

LA DUQUESA			88137 500 061750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464														
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			92
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			92
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			92
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			92
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			92
*09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-			92

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GOMEZ			412178	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

GOMEZ			412178	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			102
05	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-	88	1	14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	3 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

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

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529										
MCDANIELS, S. T.				WELL #:	1	RRCID ->	014611	COMPL. DATE	09/03/1955	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	3129 - 3141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	2	RRCID ->	074765	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	N/A	
04		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
06		150 N	38	-0-	-112	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07		155 N	15	-0-	-140	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

PRICE, C.W.				WELL #:	1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A	
04		150 N	21	-0-	-129	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05		124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

BAKER, HEIRS, A. J.				WELL #:	4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A	
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		Y	-0-			-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3090 - 3106	
04		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
07		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		Y	-0-			-0-
08		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-
*09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-

BAKER, A.J. HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3098 - 3113	
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
05		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			-0-

BAKER, A. J. HRS				WELL #:	8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 - 3127	
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		Y	-0-			-0-
08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
*09		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG G.U. IV			WELL #:	5	RRCID ->	142383	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8236 - 8292			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CNG G.U. IV			WELL #:	6	RRCID ->	144367	COMPL. DATE	02/23/1993	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8128 - 8422			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG III			WELL #:	2	RRCID ->	181955	COMPL. DATE	03/04/2001	TOTAL DEPTH	10646	PERF. 8423 - 8529			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #:	7T	RRCID ->	222989	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 9520			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG IV			WELL #:	7T	RRCID ->	182138	COMPL. DATE	05/06/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8634 - 8953			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)			89072 290 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U			WELL #:	1	RRCID ->	101292	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	15084	PERF. 11269 - 11306			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOREN GU		WELL #:		6	RRCID ->	164785	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	11940 - 12898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		4	RRCID ->	171165	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	14679	PERF.	11350 - 13752
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	98 1	900 2	N	13	14 1	2 8	74
						14 9						
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	90 1	767 2	N	18	15 1	1 8	76
						20 9						
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68 1	538 2	N	15	15 1	1 8	75
						17 9						
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	87 1	651 2	N	12	8 1	1 8	78
						13 9						
*08	744 N	743	-0-	-1	-0-	82 1	648 2	N	12	12 1	1 8	77
						13 9						
*09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	73 1	550 2	N	14	11 1	1 8	79
						15 9						

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID ->	171721	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11617 - 13877
04	1710 N	1217	-0-	-493	-0-	121 1	1074 2	N	20			200
						22 9						
05	1674 N	1225	-0-	-449	-0-	130 1	1078 2	N	15	182 1		33
						17 9						
06	1020 N	957	-0-	-63	-0-	109 1	835 2	N	12			45
						13 9						
07	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	118 1	861 2	N	30			75
						33 9						
*08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	147 1	1131 2	N	32			107
						35 9						
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	123 1	896 2	N	40			147
						44 9						

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	173956	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10946 - 13942
04	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	414 1	3668 2	N	52	177 1		66
						57 9						
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	454 1	3759 2	N	45			111
						50 9						
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	462 1	3527 2	N	11			122
						12 9						
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	468 1	3401 2	N	44			166
						48 9						
*08	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	476 1	3654 2	N	25			191
						28 9						
*09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	383 1	2796 2	N	25			216
						28 9						

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178755	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148 - 11400
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	761	1	6740	2	N	99	194 1 5 8 79
05	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	109	9	6496	2	N	60	24 1 3 8 112
06	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	66	9	5521	2	N	59	24 1 2 8 145
07	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	723	1	5420	2	N	62	12 1 2 8 193
*08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	65	9	5861	2	N	112	205 1 2 8 98
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	746	1	4623	2	N	44	18 1 2 8 122
						123	9					
						634	1					
						48	9					

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID ->	181587	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11246 - 11540
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	191851	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11708 - 11739
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID ->	230362	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11498 - 14168
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243547	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11150 - 11440
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	193	1	1707	2	N	27	5 8 207
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	30	9	1703	2	N	99	185 1 3 8 118
06	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	205	1	1258	2	N	24	2 8 140
07	1984 N	1670	-0-	-314	-0-	109	9	1442	2	N	27	2 8 165
*08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-	165	1	1376	2	N	16	2 8 179
09	1440 N	1372	-0-	-68	-0-	26	9	1185	2	N	22	2 8 199
						198	1					
						30	9					
						179	1					
						18	9					
						163	1					
						24	9					

 TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	397	1	3636	2	N	83	21	1	5	8	289
						91	9									
05	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	903	1	7729	2	N	332	401	1	3	8	217
						365	9									
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	863	1	6806	2	N	231	218	1	2	8	228
						254	9									
07	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	908	1	6822	2	N	210	192	1	2	8	244
						231	9									
*08	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	910	1	7217	2	N	222	214	1	2	8	250
						244	9									
*09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	827	1	6224	2	N	185	203	1	2	8	230
						204	9									

 R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

 FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	88	1	33	8	93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	91	1	20	8	102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	92	1	13	8	97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	46	1	14	8	114
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	76	1	14	8	112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	70	1	14	8	121

 R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

04	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	225	1	2064	2	N	22	6	1			137
						24	9									
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	21	7	1			151
						23	9									
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	196	1	1546	2	N	13	7	1			157
						14	9									
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	186	1	1396	2	N	13	3	1			167
						14	9									
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	212	1	1682	2	N	113	193	1			87
						124	9									
*09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	192	1	1442	2	N	17	5	1			99
						19	9									

 R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

04	120 N	5	-0-	-115	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			1
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1	1	1			1
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1			1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	193	1	1765	2	N	27	146
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	30	9	1652	2	N	111 188 1	69
06	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	122	9	1261	2	N	12	81
07	2046 N	1798	-0-	-248	-0-	160	1	1574	2	N	13	94
*08	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	13	9	1527	2	N	10	104
*09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	210	1	1451	2	N	33	137
						14	9					
						192	1					
						11	9					
						193	1					
						36	9					

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 2 1	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3 2 1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 2 1	1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2 1 1	2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 1 1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1 1 1	2

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620														
04	1170	N	966	-0-	-204	-0-	98	1	868	2	N	-0-		150
05	1333	N	746	-0-	-587	-0-	79	1	654	2	N	12		162
							13	9						
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	6		168
							7	9						
07	992	N	724	-0-	-268	-0-	86	1	628	2	N	9		177
							10	9						
*08	744	N	664	-0-	-80	-0-	76	1	587	2	N	1		178
							1	9						
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N	-0-		178

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID -> 175275	COMPL. DATE 11/03/1999	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148	- 13628					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID -> 233904	COMPL. DATE 12/12/2007	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13564	- 14250			
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	256 1	2342 2	N	45	17 1	32 8	178
						50 9						
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	241 1	2060 2	N	163	198 1	17 8	126
						179 9						
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	267 1	2106 2	N	38	17 1	12 8	135
						42 9						
07	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	265 1	1994 2	N	35	9 1	13 8	148
						39 9						
*08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	275 1	2179 2	N	30	14 1	13 8	151
						33 9						
*09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	255 1	1921 2	N	49	13 1	13 8	174
						54 9						

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID -> 242177	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 14016	PERF.13476	- 13513			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243548	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14220	PERF.13232	- 13323			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168286	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF. N/A				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID -> 170633	COMPL. DATE 05/10/1998	TOTAL DEPTH 15968	PERF.15188	- 15444			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					118
05	528 X	528	-0-	-0-	-0-		34 1	482 2		N	11					129
							12 9									
06	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		155 1	2168 2	N	20						149
							22 9									
07	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		150 1	1269 2	N	27						176
							30 9									
08	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-		188 1	1140 2	N	7						183
							8 9									
*09	894 X	894	-0-	-0-	-0-		197 1	690 2	N	6						189
							7 9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

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

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

04	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	633 2			Y	-0-					-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 2			Y	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	493 2			Y	-0-					-0-
07	651 N	355	-0-	-296	B	-0-	355 2			Y	-0-					-0-
08	589 N	512	-0-	-77	B	-0-	512 2			Y	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		450 N	332	-0-	-118 B	-0-	332 2		Y	-0-		25
05		310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282 2		Y	-0-		25
06		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2		Y	-0-		25
07		341 N	146	-0-	-195 B	-0-	146 2		Y	-0-		25
08		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 2		Y	-0-		25
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			Y	NO RPT		25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111												
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134												
04	DLQ	G-10	317	-0-	317 B	317	317 2		Y	-0-		34
05	DLQ	G-10	305	-0-	305 B	622	305 2		Y	-0-		34
06	DLQ	G-10	229	-0-	229 B	851	229 2		Y	-0-		34
07	DLQ	G-10	168	-0-	168 B	1019	168 2		Y	-0-		34
08	DLQ	G-10	256	-0-	256 B	1275	256 2		Y	-0-		34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	1275			Y	NO RPT		34

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550												
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420												
04	DLQ	G-10	25	-0-	25 B	25	25 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	2	-0-	2 B	27	2 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	27			Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	9	-0-	9 B	36	9 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	42	6 2		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	42			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2		Y	-0-	12	
05		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		Y	-0-	12	
06		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		Y	-0-	12	
07		186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117	2		Y	-0-	12	
08		186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2		Y	-0-	12	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-				Y	NO RPT	12	

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996													
04	DLQ	G-10	522	-0-	522 B	522	522	2		Y	-0-	46	
05	DLQ	G-10	504	-0-	504 B	1026	504	2		Y	-0-	46	
06	DLQ	G-10	464	-0-	464 B	1490	464	2		Y	-0-	46	
07	DLQ	G-10	292	-0-	292 B	1782	292	2		Y	-0-	46	
08	DLQ	G-10	456	-0-	456 B	2238	456	2		Y	-0-	46	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	2238				Y	NO RPT	46	

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742													
04		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2		Y	-0-	16	
05		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		Y	-0-	16	
06		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		Y	-0-	16	
07		589 N	324	-0-	-265 B	-0-	324	2		Y	-0-	16	
08		527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477	2		Y	-0-	16	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-				Y	NO RPT	16	

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285													
04	14B2	EXT	49	-0-	49 B	497	49	2		N	-0-	-0-	
05		548 X	51	-0-	-497 B	-0-	51	2		N	-0-	-0-	
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-	-0-	
07		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2		N	-0-	-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT	-0-	

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257													
04		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-	56	
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-	56	
06		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2		N	-0-	56	
07		341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2		N	-0-	56	
08		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-	56	
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT	56	

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587								
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		44
*01	651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588 2	N	-0-		44
*02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-		44
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		44
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		44
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		44
06	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-		44
07	620 N	349	-0-	-271 B	-0-	349 2	N	-0-		44
08	558 N	482	-0-	-76 B	-0-	482 2	N	-0-		44
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-		N	NO RPT		44

SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106		
04	DLQ G-10	318	-0-	318 B	318	318 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	300	-0-	300 B	618	300 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	250	-0-	250 B	868	250 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174 B	1042	174 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	252	-0-	252 B	1294	252 2	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1294		Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//			89081 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.// 036587												
HIDALGO WILLACY			WELL #: 15B		RRCID -> 190899			COMPL. DATE 08/14/2002			TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	DLQ	G-10	310	-0-	310 B	310	310	2			Y	-0-			27
05	DLQ	G-10	317	-0-	317 B	627	317	2			Y	-0-			27
06	DLQ	G-10	249	-0-	249 B	876	249	2			Y	-0-			27
07	DLQ	G-10	171	-0-	171 B	1047	171	2			Y	-0-			27
08	DLQ	G-10	264	-0-	264 B	1311	264	2			Y	-0-			27
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1311					Y	NO RPT			27

HIDALGO WILLACY			WELL #: 5B		RRCID -> 191634			COMPL. DATE 07/30/2002			TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610				
04	DLQ	G-10	331	-0-	331 B	331	331	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	312	-0-	312 B	643	312	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	263	-0-	263 B	906	263	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	163	-0-	163 B	1069	163	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	246	-0-	246 B	1315	246	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1315					Y	NO RPT			-0-

HIDLAGO - WILLACY			WELL #: 3A		RRCID -> 192340			COMPL. DATE 11/02/2002			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868				
04	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	502	2	6	9	Y	5			233
05	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	496	2	22	9	Y	20			253
06	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	452	2	22	9	Y	20			273
07	527	N	298	-0-	-229 B	-0-	298	2			Y	-0-			273
08	527	N	459	-0-	-68 B	-0-	459	2			Y	-0-			273
09	480	N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT			273

TEXAN GARDENS			WELL #: 1		RRCID -> 193802			COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549				
04	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-			147
05	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			147
06	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			147
07	1147	N	557	-0-	-590 B	-0-	557	2			N	-0-			147
08	744	N	264	-0-	-480 B	-0-	264	2			N	-0-			147
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			147

GARCIA, E.			WELL #: 1		RRCID -> 194526			COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280				
04	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 194585			COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334				
04	DLQ	G-10	304	-0-	304 B	304	304	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	295	-0-	295 B	599	295	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	239	-0-	239 B	838	239	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	175	-0-	175 B	1013	175	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	215	-0-	215 B	1228	215	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1228					Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587																
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5										RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7862 - 7934		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 7		RRCID -> 214119	COMPL. DATE 03/27/2005	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8344 - 8370	

04		DLQ G-10	524	-0-	524	B	524	524	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	505	-0-	505	B	1029	505	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	432	-0-	432	B	1461	432	2			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	294	-0-	294	B	1755	294	2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	449	-0-	449	B	2204	449	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2204					Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 5		RRCID -> 214154	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 7706 - 7732	

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			19
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			19

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 13B		RRCID -> 214703	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10166	PERF. 8455 - 8494	

04		DLQ G-10	318	-0-	318	B	318	318	2			Y	-0-			20
05		DLQ G-10	302	-0-	302	B	620	302	2			Y	-0-			20
06		DLQ G-10	242	-0-	242	B	862	242	2			Y	-0-			20
07		DLQ G-10	157	-0-	157	B	1019	157	2			Y	-0-			20
08		DLQ G-10	264	-0-	264	B	1283	264	2			Y	-0-			20
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	1283					Y	NO RPT			20

ZAMORA UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 215852	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 9224	PERF. 7876 - 7920	

04		DLQ G-10	49	-0-	49	B	49	49	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	51	-0-	51	B	100	51	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	48	-0-	48	B	148	48	2			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	34	-0-	34	B	182	34	2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	49	-0-	49	B	231	49	2			Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	231					Y	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY										WELL #: 2		RRCID -> 216141	COMPL. DATE 10/23/2005	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8575 - 8688	

04		DLQ G-10	505	-0-	505	B	505	505	2			Y	-0-			21
05		DLQ G-10	498	-0-	498	B	1003	498	2			Y	-0-			21
06		DLQ G-10	460	-0-	460	B	1463	460	2			Y	-0-			21
07		DLQ G-10	308	-0-	308	B	1771	308	2			Y	-0-			21
08		DLQ G-10	448	-0-	448	B	2219	448	2			Y	-0-			21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	2219					Y	NO RPT			21

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
07		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092													
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	Y	-0-			20
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	Y	-0-			20
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	Y	-0-			20
07		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2	Y	-0-			20
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	Y	-0-			20
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT			20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004													
04		60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974													
04		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	Y	-0-			19
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	Y	-0-			19
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	Y	-0-			19
07		62 N	33	-0-	-29 B	-0-	33	2	Y	-0-			19
08		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	Y	-0-			19
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT			19

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500													
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760													
04		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			Y	-0-			-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670													
04		1680 N	1342	-0-	-338 B	-0-	1342	2	Y	-0-			139
05		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	2	Y	-0-			139
06		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2	Y	-0-			139
07		1395 N	941	-0-	-454 B	-0-	941	2	Y	-0-			139
08		1829 N	1347	-0-	-482 B	-0-	1347	2	Y	-0-			139
09		1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			Y	NO RPT			139

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587												
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	311	-0-	311 B	311	311 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	278	-0-	278 B	589	278 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	252	-0-	252 B	841	252 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	147	-0-	147 B	988	147 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	236	-0-	236 B	1224	236 2		Y	-0-		-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0- B	1224			Y	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586												
04		870 N	343	-0-	-527 B	-0-	343 2		N	-0-		81
05		589 N	160	-0-	-429 B	-0-	160 2		N	-0-		81
06		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2		N	-0-		81
07		341 N	110	-0-	-231 B	-0-	110 2		N	-0-		81
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-		81
09		150 N NO RPT		-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT		81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825												
04	DLQ	G-10	49	-0-	49 B	49	49 2		Y	-0-		16
05	DLQ	G-10	51	-0-	51 B	100	51 2		Y	-0-		16
06	DLQ	G-10	48	-0-	48 B	148	48 2		Y	-0-		16
07	DLQ	G-10	34	-0-	34 B	182	34 2		Y	-0-		16
08	DLQ	G-10	49	-0-	49 B	231	49 2		Y	-0-		16
09		0 N NO RPT		-0-	-0- B	231			Y	NO RPT		16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420												
04		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1726 2	35 9	Y	32		65
05		1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1797 2	35 9	Y	32		97
06		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1427 2	25 9	Y	23		120
07		1736 N	840	-0-	-896 B	-0-	840 2		Y	-0-		120
08		1736 N	1202	-0-	-534 B	-0-	1202 2		Y	-0-		120
09		1440 N NO RPT		-0-	-1440 B	-0-			Y	NO RPT		120

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847												
04		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 2		Y	-0-		16
05		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2		Y	-0-		16
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-		16
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		Y	-0-		16
08		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		Y	-0-		16
09		30 N NO RPT		-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT		16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239												
04	DLQ	G-10	330	-0-	330 B	330	330 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	295	-0-	295 B	625	295 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	263	-0-	263 B	888	263 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178 B	1066	178 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	190	-0-	190 B	1256	190 2		Y	-0-		-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0- B	1256			Y	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587															
HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582										COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7765 - 7835
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			17	
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022															

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748										ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 185964		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8732 - 8873	
04	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	258	1	890	2	Y	20		112						
05	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	216	1	823	2	Y	20		132						
06	1050	N	904	-0-	-146	B	-0-	209	1	681	2	Y	13		145						
07	1209	N	735	-0-	-474	B	-0-	166	1	557	2	Y	11		156						
08	1054	N	699	-0-	-355	B	-0-	154	1	533	2	Y	11	74 1	93						
09	0		688	-0-	688	B	688	132	1	538	2	Y	16		109						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										CNG GAS UNIT IV		WELL #: 3 L		RRCID -> 125460		COMPL. DATE 09/12/1987		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9542 - 9664	
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-			Y	-0-			-0-							
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	B	-0-			Y	-0-			-0-							
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	B	-0-			Y	-0-			-0-							
07	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-			Y	-0-			-0-							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-							
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-							

CNG GAS UNIT IV										WELL #: 4		RRCID -> 131990		COMPL. DATE 09/07/1989		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 10080 - 10225	
04	4197	X	4197	-0-	-0-	B	-0-	376	1	3817	2	Y	4		40				
05	4732	X	4732	-0-	-0-	B	-0-	408	1	4315	2	Y	8		48				
06	4140	X	3831	-0-	-309	B	-0-	366	1	3453	2	Y	11	35 1	24				
07	4278	X	3827	-0-	-451	B	-0-	395	1	3431	2	Y	1		25				
08	4399	X	4399	-0-	-0-	B	-0-	430	1	3967	2	Y	2		27				
09	0		3544	-0-	3544	B	3544	382	1	3162	2	Y	-0-		27				

CNG G.U. VI										WELL #: 4		RRCID -> 144233		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 8814		PERF. 8366 - 8410	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 9		RRCID -> 218561		COMPL. DATE 12/17/2005			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234								
04		840 N	751	-0-	-89 B	-0-	67	1	684	2	Y	-0-					-0-
05		899 N	866	-0-	-33 B	-0-	75	1	791	2	Y	-0-					-0-
06		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	107	1	1003	2	Y	-0-					-0-
07		775 N	498	-0-	-277 B	-0-	51	1	447	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	546	-0-	-322 B	-0-	53	1	493	2	Y	-0-					-0-
09		0	398	-0-	398 B	398	43	1	355	2	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668								
04		DLQ G-10	37	-0-	37 B	37	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	126	-0-	126 B	163	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	149	-0-	149 B	312	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
07		430 N	118	-0-	-312 B	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
08		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	17	1	153	2	Y	-0-					-0-
09		0	242	-0-	242 B	242	26	1	216	2	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520								
04		DLQ G-10	4333	-0-	4333 B	4333	388	1	3945	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	4014	-0-	4014 B	8347	347	1	3667	2	Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	3002	-0-	3002 B	11349	288	1	2714	2	Y	-0-					-0-
07		16347 X	4998	-0-	-11349 B	-0-	515	1	4474	2	Y	8					8
08		4951 X	4951	-0-	-0- B	-0-	484	1	4457	2	Y	9					17
09		0	4656	-0-	4656 B	4656	502	1	4154	2	Y	-0-					17

CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344								
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	6 1	59 2	N		-0-		-0-
05		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	4 1	41 2	N		-0-		-0-
06		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	8 1	73 2	N		-0-		-0-
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	8 1	73 2	N		-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	8 1	72 2	N		-0-		-0-
09		0	30	-0-	30 B	30	3 1	27 2	N		-0-		-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950													
04	3030 X	2614	-0-	-416 B	-0-	233 1	2363 2	N		16			100
05	2976 X	2720	-0-	-256 B	-0-	232 1	2453 2	N		32			132
06	2820 X	2423	-0-	-397 B	-0-	228 1	2149 2	N		42	105 1		69
07	2821 X	2620	-0-	-201 B	-0-	270 1	2342 2	N		7			76
08	2790 X	2596	-0-	-194 B	-0-	253 1	2335 2	N		7			83
09	0	2507	-0-	2507 B	2507	266 1	2202 2	N		35			118

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737													
04	510 N	461	-0-	-49 B	-0-	41 1	420 2	N		-0-			-0-
05	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	40 1	424 2	N		-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	44 1	417 2	N		-0-			-0-
07	465 N	299	-0-	-166 B	-0-	31 1	268 2	N		-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	74 1	687 2	N		-0-			-0-
09	0	358	-0-	358 B	358	39 1	319 2	N		-0-			-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624													
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N		NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U. WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032															
04	780 N	755	-0-	-25 B	-9156	74 1	657 2	24 9		N	22	21 1	6 8		69
05	775 N	745	-0-	-30 B	-9156	77 1	639 2	29 9		N	26	21 1	3 8		71
06	690 N	632	-0-	-58 B	-9156	70 1	537 2	25 9		N	23	22 1	2 8		70
07	775 N	673	-0-	-102 B	-9156	79 1	575 2	19 9		N	17	11 1	2 8		74
*08	744 N	730	-0-	-14 B	-9156	82 1	627 2	21 9		N	19	18 1	2 8		73
09	630 N	625	-0-	-5 B	-9156	73 1	530 2	22 9		N	20	16 1	2 8		75

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224															
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-4410					N	51	27 1	38 8		61
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-4410					N	52	28 1	23 8		62
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	46	28 1	15 8		65
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	33	14 1	16 8		68
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	37	23 1	16 8		66
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	42	21 1	17 8		70

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190															
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-19803					N	-0-	1 1			193
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-19803					N	-0-				193
06	0 N	407	-0-	407 B	-19396	27 1	380 2			N	-0-				193
07	0 N	162	-0-	162 B	-19234	17 1	145 2			N	-0-				193
08	0 N	76	-0-	76 B	-19158	11 1	65 2			N	-0-				193
09	150 N	16	-0-	-134 B	-19158	4 1	12 2			N	-0-				193

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.//		789662												
CNG I		WELL #: 1		RRCID -> 160792		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS		89246 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
DONALD E WILSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169527		COMPL. DATE 12/00/2004		TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 177953		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026						
04		1230 N	253	-0-	-977	-0-	7 1	240 2	Y	5				41
05		897 N	897	-0-	-0-	-0-	6 9							41
06		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	29 1	868 2	Y	-0-				41
07		370 N	370	-0-	-0-	-0-	100 1	894 2	Y	29				70
08		899 N	113	-0-	-786	-0-	32 9							84
09		1020 N	961	-0-	-59	-0-	51 1	304 2	Y	14				84
							15 9							
							18 1	87 2	Y	7				91
							8 9							
							160 1	790 2	Y	10	92 1			9
							11 9							

THOMPSON, BETSY WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 179866		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462						
04		180 N	129	-0-	-51	-0-	4 1	125 2	Y	-0-				-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	Y	-0-				-0-
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 2	Y	-0-				-0-
07		124 N	68	-0-	-56	-0-	10 1	58 2	Y	-0-				-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189211		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262						
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 2	Y	-0-				-0-
05		589 N	97	-0-	-492	-0-	3 1	94 2	Y	-0-				-0-
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	Y	-0-				-0-
07		409 N	409	-0-	-0-	-0-	59 1	350 2	Y	-0-				-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	28 1	136 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194507		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418		
04	4050 X	26	-0-	-4024	-0-	1	1	23	2	Y	2	24
						2	9					
05	3286 X	23	-0-	-3263	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	24
06	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	956	1	8541	2	Y	29	53
						32	9					
07	10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1567	1	9316	2	Y	28	81
						31	9					
08	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	1684	1	8093	2	Y	19	100
						21	9					
*09	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	1454	1	7162	2	Y	19	101 1 18
						21	9					

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009										TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682		
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1042	2	Y	-0-	-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	41	1	1208	2	Y	-0-	-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	163	1	1455	2	Y	-0-	-0-
07	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	241	1	1433	2	Y	-0-	-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	272	1	1305	2	Y	-0-	-0-
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	264	1	1302	2	Y	-0-	-0-

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: SAN PATRICIO		
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997										TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THOMAS LOCKHART (2600)		89481 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF ARCHER PARR TRUST		573629										
WELL #:		1		RRCID -> 103192		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

THOMAS LOCKHART (3200)		89481 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		829289										
WELL #:		5		RRCID -> 132685		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (3400)		89481 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		829289										
WELL #:		1		RRCID -> 088285		COMPL. DATE 12/26/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)		89481 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		829289										
WELL #:		2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)		89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC HOLBEIN-MAJOR UNIT		169313										
WELL #:		1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG											
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313											
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	714 1	9393 3		Y	1	10
05	12865 X	10890	-0-	-1975	-0-	895 1	9993 2		Y	2	12
06	12450 X	10632	-0-	-1818	-0-	964 1	9666 2		Y	2	14
07	11718 X	11014	-0-	-704	-0-	881 1	10132 2		Y	1	15
08	11098 X	10458	-0-	-640	-0-	738 1	9718 3		Y	2	17
09	0	11511	-0-	11511	11511	821 1	10688 3		Y	2	19

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A											
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	131 1	1721 3		Y	-0-	3
05	1953 N	434	-0-	-1519	-0-	36 1	398 2		Y	-0-	3
06	1860 N	189	-0-	-1671	-0-	17 1	172 2		Y	-0-	3
07	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-	3
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-	3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A											
04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	88 1	1149 3		Y	-0-	1
05	1364 X	1318	-0-	-46	-0-	108 1	1210 2		Y	-0-	1
06	1320 X	1276	-0-	-44	-0-	116 1	1159 2		Y	1	2
07	1333 X	1202	-0-	-131	-0-	96 1	1106 2		Y	-0-	2
08	1333 X	1191	-0-	-142	-0-	84 1	1107 3		Y	-0-	2
09	0	1273	-0-	1273	1273	91 1	1182 3		Y	-0-	2

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800											
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313														
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14930 X	14930	-0-	-0-	-0-	1056	1 9	13873	3	Y	1			14
05	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	1348	3 9	15058	2	Y	3			17
06	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	1431	3 9	14348	2	Y	3			20
07	16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	1324	2 9	15224	2	Y	2			22
08	16684 X	16684	-0-	-0-	-0-	1182	3 9	15499	3	Y	3			25
09	0	16885	-0-	16885	16885	1207	4 9	15674	3	Y	4			29

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	29	-0-	29	39	2	1	27	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356														
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//												89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
PONTIAC OIL, INC.												670449									
TREVINO, ADOLFO												WELL #: 5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)												89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC												211299									
OSPREY												WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404		PERF.13896 - 14969	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		2400 X	2011	-0-	-389	-0-	2011	3		N	-0-						-0-				
05		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3		N	-0-						-0-				
06		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-						-0-				
07		2480 X	2022	-0-	-458	-0-	2022	3		N	-0-						-0-				
08		2480 N	2407	-0-	-73	-0-	2407	3		N	-0-						-0-				
09		2400 N	1698	-0-	-702	-0-	1698	3		N	-0-						-0-				

OSPREY												WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14207 - 15047	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (9800)												89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC												169313									
BRUNI ESTATE -D-												WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	361	1	4740	3	Y	-0-					5				
05		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	460	1	5137	2	Y	1					6				
							1	9													
06		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	499	1	5004	2	Y	1					7				
							1	9													
07		5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	441	1	5065	2	Y	-0-					7				
08		5611 X	5422	-0-	-189	-0-	384	1	5037	3	Y	1					8				
							1	9													
09		0	5358	-0-	5358	5358	383	1	4973	3	Y	2					10				
							2	9													

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1												WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611								
04	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	78	1	1025	3	Y	-0-					1
05	1364 X	1149	-0-	-215	-0-	94	1	1054	2	Y	1					2
06	1320 X	1127	-0-	-193	-0-	102	1	1025	2	Y	-0-					2
07	1271 X	1116	-0-	-155	-0-	89	1	1027	2	Y	-0-					2
08	1240 X	1088	-0-	-152	-0-	77	1	1011	3	Y	-0-					2
09	0	1077	-0-	1077	1077	77	1	1000	3	Y	-0-					2

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700								
04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	81	1	1061	3	Y	-0-					1
05	1364 X	1299	-0-	-65	-0-	107	1	1192	2	Y	-0-					1
06	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	132	1	1322	2	Y	1					2
07	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	136	1	1571	2	Y	-0-					2
08	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	-0-					2
*09	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	109	1	1420	3	Y	1					3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515								
04	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	3	Y	-0-					1
05	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	173	1	1941	2	Y	1					2
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1651	2	Y	-0-					2
07	1612 X	1239	-0-	-373	-0-	98	1	1141	2	Y	-0-					2
08	2108 X	1350	-0-	-758	-0-	95	1	1254	3	Y	1					3
09	0	1968	-0-	1968	1968	141	1	1827	3	Y	-0-					3

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186								
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.// 89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	39	1	516	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	619	-0-	-187	-0-	51	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	52	1	519	2	Y	1			1
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	1245	2	Y	-0-			1
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	1067	3	Y	-0-			1
						56	1	734	3	Y	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390					
04	18125 X	18125	-0-	-0-	-0-	1283	1	16841	3	Y	1			17
05	19344 X	19107	-0-	-237	-0-	1570	1	17534	2	Y	3			20
06	18720 X	18440	-0-	-280	-0-	1672	1	16764	2	Y	4			24
07	19220 X	18947	-0-	-273	-0-	1516	1	17429	2	Y	2			26
08	19096 X	18871	-0-	-225	-0-	1336	1	17532	3	Y	3			29
09	0	18897	-0-	18897	18897	1350	1	17541	3	Y	5			34

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927					
04	8726 X	8726	-0-	-0-	-0-	617	1	8108	3	Y	1			9
05	9672 X	9536	-0-	-136	-0-	784	1	8751	2	Y	1			10
06	9360 X	9270	-0-	-90	-0-	840	1	8428	2	Y	2			12
07	9486 X	9458	-0-	-28	-0-	756	1	8701	2	Y	1			13
08	9548 X	9388	-0-	-160	-0-	664	1	8722	3	Y	2			15
09	0	9181	-0-	9181	4624	656	1	8523	3	Y	2			17

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)			//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
MARRS MCLEAN TRUST -A			WELL #:		5	RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12850 - 12890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		16	RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13046 - 13064	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423		PERF.13198 - 13222	
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	151	1	1986	3	Y	-0-		2
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	182	1	2035	2	Y	-0-		2
06	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	196	1	1962	2	Y	1		3
						1	9						
07	2201 X	2148	-0-	-53	-0-	172	1	1976	2	Y	-0-		3
08	2232 X	2122	-0-	-110	-0-	150	1	1972	3	Y	-0-		3
09	0	2121	-0-	2121	2121	152	1	1968	3	Y	1		4
						1	9						

MARRS MCLEAN TRUST			WELL #:		17	RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425		PERF.12990 - 13010	
04	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	229	1	3005	3	Y	-0-		3
05	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	290	1	3239	2	Y	1		4
						1	9						
06	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	300	1	3011	2	Y	1		5
						1	9						
07	3472 X	3272	-0-	-200	-0-	261	1	3011	2	Y	-0-		5
08	3534 X	3397	-0-	-137	-0-	241	1	3156	3	Y	-0-		5
09	3420 X	3328	-0-	-92	-0-	238	1	3089	3	Y	1		6
						1	9						

HOLBEIN TRUST			WELL #:		3	RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474		PERF.13380 - 13400	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	123 1	1618 3	Y	-0-	2	
05	2015 X	1641	-0-	-374	-0-	134 1	1507 2	Y	-0-	2	
06	2100 X	1597	-0-	-503	-0-	144 1	1453 2	Y	-0-	2	
07	2170 X	1640	-0-	-530	-0-	132 1	1507 2	Y	1	3	
						1 9					
08	2170 X	1159	-0-	-1011	-0-	82 1	1077 3	Y	-0-	3	
09	0	1800	-0-	1800	1800	127 1	1673 3	Y	-0-	3	

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538		
04	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	553 1	7260 3	Y	-0-	7	
05	8587 X	8288	-0-	-299	-0-	681 1	7606 2	Y	1	8	
						1 9					
06	8310 X	7929	-0-	-381	-0-	719 1	7208 2	Y	2	10	
						2 9					
07	8060 X	7634	-0-	-426	-0-	606 1	7027 2	Y	1	11	
						1 9					
08	8277 X	8275	-0-	-2	-0-	585 1	7689 3	Y	1	12	
						1 9					
09	0	8166	-0-	8166	8166	584 1	7580 3	Y	2	14	
						2 9					

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908		
04	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	496 1	6528 3	Y	1	8	
						1 9					
05	9083 X	8374	-0-	-709	-0-	687 1	7686 2	Y	1	9	
						1 9					
06	8790 X	7808	-0-	-982	-0-	708 1	7099 2	Y	1	10	
						1 9					
07	8370 X	7706	-0-	-664	-0-	615 1	7090 2	Y	1	11	
						1 9					
08	8370 X	7572	-0-	-798	-0-	535 1	7036 3	Y	1	12	
						1 9					
09	0	7878	-0-	7878	7878	563 1	7313 3	Y	2	14	
						2 9					

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136		
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	154 1	2041 3	Y	-0-	3	
05	3534 X	1859	-0-	-1675	-0-	153 1	1705 2	Y	1	4	
						1 9					
06	3420 X	1863	-0-	-1557	-0-	169 1	1694 2	Y	-0-	4	
07	3317 X	1721	-0-	-1596	-0-	138 1	1583 2	Y	-0-	4	
08	3317 X	2028	-0-	-1289	-0-	143 1	1885 3	Y	-0-	4	
09	2190 X	1818	-0-	-372	-0-	130 1	1687 3	Y	1	5	
						1 9					

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	3	Y	-0-	1
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	630	2	Y	-0-	1
06	870 N	542	-0-	-328	-0-	49	1	493	2	Y	-0-	1
07	868 N	740	-0-	-128	-0-	59	1	681	2	Y	-0-	1
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	903	3	Y	-0-	1
09	0	933	-0-	933	933	67	1	866	3	Y	-0-	1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114				
OSPREY		WELL #: 1										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162				
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	3		N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-		-0-
07	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3		N	-0-		-0-
08	1085 N	963	-0-	-122	-0-	963	3		N	-0-		-0-
09	990 N	679	-0-	-311	-0-	679	3		N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060				
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 5										
04	11580 X	11580	-0-	-0-	-0-	1968	1	9612	2	N	-0-	-0-
05	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	2162	1	11078	2	N	-0-	-0-
06	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	2123	1	11588	2	N	-0-	-0-
07	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	2157	1	11374	2	N	-0-	-0-
08	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	2047	1	9567	2	N	-0-	-0-
*09	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	2087	1	8061	2	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	130	1	637	2	N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	126	1	688	2	N	-0-	-0-
07		806 N	728	-0-	-78	-0-	116	1	612	2	N	-0-	-0-
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1	537	2	N	-0-	-0-
09		810 N	481	-0-	-329	-0-	99	1	382	2	N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG													
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313													
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766													
04		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	376	1	4932	3	Y	-0-	6
05		6386 X	5626	-0-	-760	-0-	463	1	5162	2	Y	1	7
							1	9					
06		6180 X	5240	-0-	-940	-0-	474	1	4765	2	Y	1	8
							1	9					
07		5890 X	5492	-0-	-398	-0-	440	1	5052	2	Y	-0-	8
08		5828 X	4450	-0-	-1378	-0-	312	1	4137	3	Y	1	9
							1	9					
09		0	3562	-0-	3562	3562	255	1	3306	3	Y	1	10
							1	9					

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899													
04		14B2 EXT	84	-0-	84	84	6	1	78	3	Y	-0-	-0-
05		835 X	751	-0-	-84	-0-	62	1	689	2	Y	-0-	-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-	70	1	706	2	Y	-0-	-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	Y	-0-	-0-
08		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)			89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
FROST MCLEAN			WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	50	1	555	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	380	-0-	-70	-0-	35	1	344	2	Y	1			1
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	1	9							
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	53	1	613	2	Y	-0-			1
09	0	488	-0-	488	488	1	9				-0-			1
09						35	1	453	3	Y	-0-			1

MCLEAN HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572				
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	163	1	2134	3	Y	-0-			2
05	3069 X	2414	-0-	-655	-0-	200	1	2214	2	Y	-0-			2
06	2970 X	2249	-0-	-721	-0-	204	1	2044	2	Y	1			3
07	3069 X	2389	-0-	-680	-0-	1	9							
08	2511 X	2176	-0-	-335	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-			3
09	0	1938	-0-	1938	-0-	154	1	2022	3	Y	-0-			3
						138	1	1799	3	Y	1			4
						1	9							

MCLEAN HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971				
04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	106	1	1389	3	Y	-0-			1
05	1612 X	1582	-0-	-30	-0-	130	1	1451	2	Y	1			2
06	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1	9							
07	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	155	1	1557	2	Y	-0-			2
08	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	156	1	1799	2	Y	-0-			2
09	0	1614	-0-	1614	1614	119	1	1561	3	Y	-0-			2
						115	1	1498	3	Y	1			3
						1	9							

MCLEAN HEIRS			WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 07/11/2019			TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS			WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652				
PEREZ, F. E			WELL #: 1											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

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

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

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

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

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

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
05		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
06		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
07		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
09		3600 X	3397	-0-	-203	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09		1500 N	1019	-0-	-481	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PEREZ, E.		WELL #:		1	RRCID ->	174409	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	14951	PERF.	13810 - 13830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	175508	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.	14632 - 14652				
04	5280 X	4473	-0-	-807	-0-	328	1	4145	2	N	-0-	-0-				
05	5363 X	4587	-0-	-776	-0-	343	1	4244	2	N	-0-	-0-				
06	4710 X	4366	-0-	-344	-0-	333	1	4033	2	N	-0-	-0-				
07	4712 X	4534	-0-	-178	-0-	348	1	4186	2	N	-0-	-0-				
08	4650 X	4588	-0-	-62	-0-	343	1	4245	2	N	-0-	-0-				
09	0	4477	-0-	4477	4477	338	1	4139	2	N	-0-	-0-				

PEREZ, F. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	175742	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12926 - 12951				
04	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	193	1	2448	2	N	-0-	-0-				
05	3596 X	2625	-0-	-971	-0-	196	1	2429	2	N	-0-	-0-				
06	2760 X	2589	-0-	-171	-0-	198	1	2391	2	N	-0-	-0-				
07	2728 X	1951	-0-	-777	-0-	150	1	1801	2	N	-0-	-0-				
08	2728 X	2581	-0-	-147	-0-	193	1	2388	2	N	-0-	-0-				
09	0	2309	-0-	2309	2309	175	1	2134	2	N	-0-	-0-				

PEREZ, F. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	176515	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	15600	PERF.	13932 - 14210				
04	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	665	1	8424	2	N	-0-	-0-				
05	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	686	1	8493	2	N	-0-	-0-				
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	654	1	7911	2	N	-0-	-0-				
07	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	707	1	8521	2	N	-0-	-0-				
08	8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	655	1	8102	2	N	-0-	-0-				
09	0	8703	-0-	8703	8703	657	1	8046	2	N	-0-	-0-				

PEREZ, F. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	181820	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	18571	PERF.	13849 - 13864				
04	13050 X	11111	-0-	-1939	-0-	813	1	10298	2	N	-0-	-0-				
05	13268 X	11312	-0-	-1956	-0-	845	1	10467	2	N	-0-	-0-				
06	11100 X	10835	-0-	-265	-0-	828	1	10007	2	N	-0-	-0-				
07	11470 X	10694	-0-	-776	-0-	820	1	9874	2	N	-0-	-0-				
08	11470 X	10671	-0-	-799	-0-	799	1	9872	2	N	-0-	-0-				
09	0	10226	-0-	10226	10226	773	1	9453	2	N	-0-	-0-				

PEREZ, F. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	182320	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	14421	PERF.	14240 - 14260				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

PEREZ, F. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	182349	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	16365	PERF.	10355 - 14380				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		10170 X	9659	-0-	-511	-0-	707	1	8952	2	N	-0-					-0-
05		10509 X	9238	-0-	-1271	-0-	690	1	8548	2	N	-0-					-0-
06		9450 X	9029	-0-	-421	-0-	690	1	8339	2	N	-0-					-0-
07		9982 X	9435	-0-	-547	-0-	723	1	8712	2	N	-0-					-0-
08		9982 X	9470	-0-	-512	-0-	709	1	8761	2	N	-0-					-0-
09		0	9200	-0-	9200	9200	695	1	8505	2	N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

04		600 N	589	-0-	-11	-0-	43	1	546	2	N	-0-					-0-
05		621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-					-0-
06		600 N	587	-0-	-13	-0-	45	1	542	2	N	-0-					-0-
07		620 N	604	-0-	-16	-0-	46	1	558	2	N	-0-					-0-
08		620 N	611	-0-	-9	-0-	46	1	565	2	N	-0-					-0-
09		0	587	-0-	587	587	44	1	543	2	N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ABACO OPERATING, LLC 000894
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 289510 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9340 - 10068

04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/03/2022												

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	7	1	1			83
							8	9									
05		248 N	233	-0-	-15	-0-	18	1	213	2	N	2					85
							2	9									
06		240 N	159	-0-	-81	-0-	13	1	145	2	N	1	1	1			85
							1	9									
07		248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	190	2	N	1	1	1			85
							1	9									
*08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-					85
09		0	393	-0-	393	393	29	1	301	2	N	57					148
							63	9									

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	160	1	2016	2	N	7	8	1			26
							8	9									
05		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	172	1	2075	2	N	75	4	1			97
							83	9									
06		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	197	1	2123	2	N	14	17	1			94
							15	9									
07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	188	1	2036	2	N	3	4	1			93
							3	9									
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	179	1	1900	2	N	-0-					93
09		0	1764	-0-	1764	1764	153	1	1611	2	N	-0-					93

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190																	
04		5370 X	4987	-0-	-383	-0-	364	1	4602	2	N	19	17	1			89
05		5549 X	5083	-0-	-466	-0-	21 389	9 1	4687	2	N	6	9	1			86
06		5340 X	4804	-0-	-536	-0-	7 405	9 1	4364	2	N	32	36	1			82
07		5456 X	4853	-0-	-603	-0-	35 410	9 1	4430	2	N	12	9	1			85
08		5239 X	4770	-0-	-469	-0-	13 410	9 1	4360	2	N	-0-					85
09		0	4444	-0-	4444	4444	386	1	4058	2	N	-0-					85

WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185																	
04		480 N	412	-0-	-68	-0-	30	1	381	2	N	1	2	1			118
05		620 N	429	-0-	-191	-0-	1 33	9 1	394	2	N	2					120
06		540 N	490	-0-	-50	-0-	2 40	9 1	427	2	N	21	129	1			12
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	23 38	9 1	414	2	N	1					13
08		685 N	685	-0-	-0-	-0-	1 46	9 1	489	2	N	136					149
09		0	603	-0-	603	603	150 52	9 1	551	2	N	-0-					149

WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574																	
04		3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	254	1	3202	2	N	11	11	1			14
05		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	12 275	9 1	3305	2	N	4	6	1			12
06		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	4 302	9 1	3252	2	N	35	26	1			21
07		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	39 300	9 1	3246	2	N	9	6	1			24
08		3658 X	3440	-0-	-218	-0-	10 296	9 1	3144	2	N	-0-					24
09		0	3351	-0-	3351	3351	281 108	1 9	2962	2	N	98					122

WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430																	
04		3420 X	3295	-0-	-125	-0-	242	1	3053	2	N	-0-	11	1			14
05		3534 X	3451	-0-	-83	-0-	265	1	3186	2	N	-0-	6	1			8
06		3390 X	3303	-0-	-87	-0-	279	1	3002	2	N	20	24	1			4
07		3441 X	3269	-0-	-172	-0-	22 276	9 1	2984	2	N	8	6	1			6
08		3472 X	3245	-0-	-227	-0-	9 279	9 1	2966	2	N	-0-					6
09		0	3131	-0-	3131	3131	272	1	2859	2	N	-0-					6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

							WELL #: 8	RRCID -> 249346	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7676 - 10294						
04		4380 X	4367	-0-	-13	-0-	319 15	1 9	4033	2	N	14	14	1			82
05		4526 X	4406	-0-	-120	-0-	337 8	1 9	4061	2	N	7	7	1			82
06		4380 X	4216	-0-	-164	-0-	356 32	1 9	3828	2	N	29	31	1			80
07		4526 X	4308	-0-	-218	-0-	364 11	1 9	3933	2	N	10	8	1			82
08		4526 X	4184	-0-	-342	-0-	360	1	3824	2	N	-0-					82
09		0	3854	-0-	3854	3854	335	1	3519	2	N	-0-					82

		VAQUILLAS-STATE					WELL #: 1H	RRCID -> 249541	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 9764	PERF.10080 - 12688						
04		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	472 29	1 9	5956	2	N	26	22	1			170
05		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	490 9	1 9	5894	2	N	8	11	1			167
06		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	546 66	1 9	5875	2	N	60	48	1			179
07		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	557 18	1 9	6030	2	N	16	70	1			125
08		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	560 25	1 9	5946	2	N	23					148
09		0	5917	-0-	5917	5917	514	1	5403	2	N	-0-					148

		VAQUILLAS-STATE					WELL #: 5H	RRCID -> 251129	COMPL. DATE 07/24/2009	TOTAL DEPTH 9731	PERF. 9795 - 13320						
04		1110 X	898	-0-	-212	-0-	64 25	1 9	809	2	N	23	30	1			73
05		1147 X	957	-0-	-190	-0-	72 12	1 9	873	2	N	11	15	1			69
06		1110 X	1004	-0-	-106	-0-	79 75	1 9	850	2	N	68	76	1			61
07		1147 X	1032	-0-	-115	-0-	85 29	1 9	918	2	N	26	19	1			68
08		961 N	820	-0-	-141	-0-	71	1	749	2	N	-0-					68
09		0	679	-0-	679	679	59	1	620	2	N	-0-					68

		VAQUILLAS-STATE					WELL #: 4H	RRCID -> 251130	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL DEPTH 9755	PERF. 9900 - 13600						
04		5190 X	4850	-0-	-340	-0-	353 46	1 9	4451	2	N	42	16	1			135
05		5363 X	4999	-0-	-364	-0-	376 96	1 9	4527	2	N	87	189	1			33
06		5040 X	4459	-0-	-581	-0-	376 31	1 9	4052	2	N	28	32	1			29
07		5208 X	104	-0-	-5104	-0-	9 1	1 9	94	2	N	1	3	1			27
08		5053 X	39	-0-	-5014	-0-	3 1	1 9	36	2	N	-0-					27
09		0	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-					27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WEBB		
		WELL #:	5	RRCID ->	251138	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	10147	PERF.	9935 - 9965		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	32 1	403 2	N	21	7 1		88	
05	589 N	387	-0-	-202	-0-	23 9	350 2	N	7	4 1		91	
06	390 N	343	-0-	-47	-0-	29 1	303 2	N	11	13 1		89	
07	465 N	293	-0-	-172	-0-	8 9	253 2	N	15	59 1		45	
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	28 1	411 2	N	-0-			45	
09	0	488	-0-	488	488	12 9	397 2	N	48			93	
						23 1							
						17 9							
						39 1							
						38 1							
						53 9							

VAQUILLAS		WELL #:	7	RRCID ->	252837	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9625 - 9655	
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	103 1	1298 2	N	22	4 1		118
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	24 9	1247 2	N	15	2 1		131
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	104 1	1180 2	N	11	9 1		133
07	1488 N	1369	-0-	-119	-0-	17 9	1233 2	N	20	132 1		21
08	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	110 1	1236 2	N	8			29
09	0	1309	-0-	1309	1309	12 9	1189 2	N	6			35
						114 1						
						22 9						
						116 1						
						9 9						
						113 1						
						7 9						

VAQUILLAS		WELL #:	12H	RRCID ->	256838	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9637	PERF.	10257 - 12392	
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			7
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			7
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-			7
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	N	-0-			7
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 1	6 2	N	-0-			7
09	0	79	-0-	79	79	7 1	72 2	N	-0-			7

VAQUILLAS		WELL #:	13H	RRCID ->	260641	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	10110 - 13560	
04	1110 N	994	-0-	-116	-0-	70 1	885 2	N	35	32 1		135
05	1116 N	949	-0-	-167	-0-	39 9	852 2	N	24	17 1		142
06	930 N	849	-0-	-81	-0-	71 1	714 2	N	63	75 1		130
07	1023 N	621	-0-	-402	-0-	26 9	543 2	N	25	18 1		137
08	961 N	667	-0-	-294	-0-	66 1	573 2	N	36			173
09	0	598	-0-	598	598	69 9	539 2	N	7			180
						50 1						
						28 9						
						54 1						
						40 9						
						51 1						
						8 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 9H		RRCID ->	260644	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	9930	- 12380				
04	5880 X	5628	-0-	-252	-0-	412	1	5195	2	N	19	19	1			137
05	6076 X	5899	-0-	-177	-0-	452	1	5439	2	N	7	10	1			134
06	5880 X	5753	-0-	-127	-0-	482	1	5191	2	N	73	42	1			165
07	5921 X	5847	-0-	-74	-0-	494	1	5338	2	N	14	143	1			36
08	5890 X	5880	-0-	-10	-0-	503	1	5340	2	N	34					70
09	0	5504	-0-	5504	5504	477	1	5019	2	N	7					77

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 3H		RRCID ->	261695	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	10020	- 13560				
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	134	1	1692	2	N	29	38	1			67
05	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	146	1	1756	2	N	12	18	1			61
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	153	1	1648	2	N	64	77	1			48
*07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	161	1	1742	2	N	21	18	1			51
*08	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	159	1	1685	2	N	-0-					51
09	0	1729	-0-	1729	1729	150	1	1579	2	N	-0-					51

LOMT-VAQUILLAS		WELL #: 19H		RRCID ->	263119	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	9911	PERF.	10110	- 14961				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

VAQUILLAS		WELL #: 15H		RRCID ->	263157	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	10080	- 14147				
04	11790 X	11287	-0-	-503	-0-	818	1	10331	2	N	125	38	1			137
05	12183 X	11402	-0-	-781	-0-	874	1	10528	2	N	-0-	20	1			117
06	11790 X	10939	-0-	-851	-0-	922	1	9928	2	N	81	81	1			117
07	11780 X	11573	-0-	-207	-0-	972	1	10514	2	N	79	20	1			176
08	11687 X	11395	-0-	-292	-0-	977	1	10381	2	N	34					210
09	11280 X	10615	-0-	-665	-0-	921	1	9694	2	N	-0-	11	6			195

VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID ->	263289	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9830	- 12705				
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	145	1	1826	2	N	-0-					29
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	143	1	1724	2	N	59	3	1			85
06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	N	13	14	1			84
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	176	1	1902	2	N	36	3	1			117
08	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	177	1	1879	2	N	-0-					117
09	0	1927	-0-	1927	1927	167	1	1760	2	N	-0-					117

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS		WELL #:	16H	RRCID ->	264308	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9940 - 14157	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

VAQUILLAS		WELL #:	18H	RRCID ->	265594	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9647	PERF.	10158 - 14400	
04		11160 X	9164	-0-	-1996	-0-	669 1	8450 2	N	41	33 1	81
							45 9					
05		11532 X	9848	-0-	-1684	-0-	739 1	8902 2	N	188	198 1	71
							207 9					
*06		10980 X	8383	-0-	-2597	-0-	708 1	7621 2	N	49	64 1	56
							54 9					
*07		10292 X	8978	-0-	-1314	-0-	760 1	8218 2	N	-0-	16 1	40
*08		9858 X	8692	-0-	-1166	-0-	748 1	7944 2	N	-0-		40
09		0	8357	-0-	8357	8357	725 1	7632 2	N	-0-		37

VAQUILLAS		WELL #:	17H	RRCID ->	265755	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9444 - 13471	
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	1	1 1	87
							1 9					
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		87
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		87
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		87
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	412178	RRCID ->	176819	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9343 - 9883	
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	102 1	1350 2	Y	17		37
							19 9					
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1098 2	Y	1		38
							1 9					
06		1380 N	1172	-0-	-208	-0-	52 1	1120 2	Y	-0-		38
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	98 1	1633 2	Y	72		110
							79 9					
08		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	115 1	1387 2	Y	35		145
							39 9					
*09		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	63 1	1455 2	Y	5		150
							6 9					

MORENO		WELL #:	1	RRCID ->	191513	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	11882	PERF.	11152 - 11271	
04		540 N	382	-0-	-158	-0-	34 1	348 2	N	-0-		18
05		394 N	394	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	N	-0-		18
06		450 N	358	-0-	-92	-0-	31 1	327 2	N	-0-		18
07		403 N	365	-0-	-38	-0-	36 1	329 2	N	-0-		18
08		403 N	356	-0-	-47	-0-	38 1	318 2	N	-0-		18
09		360 N	100	-0-	-260	-0-	10 1	90 2	N	-0-		18

MOGLIA "O"		WELL #:	1	RRCID ->	195268	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	N/A	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	197049	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10638	- 10838
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	135 1	1045 2	N	29		52
05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	32 9	1104 2	N	-0-		52
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	135 1	928 2	N	-0-		52
07	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	159 1	987 2	N	-0-		52
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	142 1	1043 2	N	-0-		52
*09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	160 1	1043 2	N	-0-		52
MARSHALL-STATE		WELL #:	1	RRCID ->	199123	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10684	- 11442
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	253 1	2011 2	Y	4		39
05	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	4 9	1909 2	Y	-0-		39
06	2160 X	2143	-0-	-17	-0-	253 1	1776 2	Y	-0-		39
07	2356 X	1864	-0-	-492	-0-	367 1	1616 2	Y	1		40
08	2356 X	1793	-0-	-563	-0-	247 1	1553 2	Y	1		41
09	2280 X	1638	-0-	-642	-0-	1 9	1418 2	Y	2		43
MARSHALL STATE		WELL #:	6	RRCID ->	201335	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682	- 11667
04	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	411 1	3261 2	Y	6		93
05	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	7 9	3619 2	Y	-0-		93
06	4110 X	4040	-0-	-70	-0-	479 1	3348 2	Y	-0-		93
07	4247 X	3485	-0-	-762	-0-	692 1	3021 2	Y	3		96
08	4247 X	3810	-0-	-437	-0-	461 1	3301 2	Y	2		98
09	4050 X	3938	-0-	-112	-0-	3 9	3411 2	Y	3		101
MARSHALL STATE		WELL #:	8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11492	- 11711
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	145 1	1152 2	Y	2		25
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	2 9	937 2	Y	-0-		25
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	124 1	891 2	Y	-0-		25
07	1333 N	1039	-0-	-294	-0-	184 1	901 2	Y	1		26
08	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	137 1	895 2	Y	1		27
09	1080 N	985	-0-	-95	-0-	1 9	854 2	Y	-0-		27
MARSHALL STATE		WELL #:	10	RRCID ->	202331	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682	- 10832
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 2	Y	-0-		6
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	20 1	149 2	Y	-0-		6
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	20 1	99 2	Y	-0-		6
07	186 N	107	-0-	-79	-0-	14 1	93 2	Y	-0-		6
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23 1	153 2	Y	-0-		6
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24 1	158 2	Y	-0-		6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788															
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	1			6
							1	9							
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	Y	-0-			6
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			6
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	2	Y	-0-			6
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	-0-			6
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	Y	-0-			6
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994															
04	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	516	1	5313	2	Y	-0-			-0-
05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	555	1	5708	2	Y	-0-			-0-
06	6450	X	6207	-0-	-243	-0-	534	1	5673	2	Y	-0-			-0-
07	6665	X	5399	-0-	-1266	-0-	535	1	4864	2	Y	-0-			-0-
08	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	566	1	4719	2	Y	-0-			-0-
09	6210	X	5097	-0-	-1113	-0-	517	1	4580	2	Y	-0-			-0-
EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498															
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	411	2	Y	11			34
							12	9							
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	293	2	Y	4	30 1		8
							4	9							
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	77	1	430	2	Y	-0-			8
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	33	1	184	2	Y	3			11
							3	9							
08	341	N	150	-0-	-191	-0-	20	1	130	2	Y	-0-			11
09	510	N	151	-0-	-359	-0-	20	1	131	2	Y	-0-			11
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680															
04	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	92	1	945	2	N	-0-			100
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	93	1	959	2	N	2			102
							2	9							
06	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	84	1	894	2	N	20			122
							22	9							
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	111	1	1011	2	N	10			132
							11	9							
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	104	1	865	2	N	3			135
							3	9							
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	100	1	889	2	N	13			148
							14	9							
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308															
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	35	1	120	2	N	-0-			35
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	77	1	238	2	N	-0-			35
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	N	-0-			35
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	41	1	146	2	N	-0-			35
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	18	1	78	2	N	-0-			35
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	42	1	247	2	N	-0-			35

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
TIJERINA		WELL #:		1		RRCID -> 208782			COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

04		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	476	1	1641	2	Y	1		42
							1	9						
05		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	465	1	1442	2	Y	4		46
							4	9						
06		2580 X	1938	-0-	-642	-0-	423	1	1514	2	Y	1		47
							1	9						
07		2666 X	2221	-0-	-445	-0-	481	1	1730	2	Y	9		56
							10	9						
08		2201 X	1927	-0-	-274	-0-	361	1	1564	2	Y	2		58
							2	9						
*09		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	347	1	2049	2	Y	20		78
							22	9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		2		RRCID -> 208784			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498		
04		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	377	1	1493	2	Y	-0-		70
05		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	388	1	1536	2	Y	-0-		70
06		2310 N	1861	-0-	-449	-0-	365	1	1485	2	Y	10		80
							11	9						
07		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	324	1	1705	2	Y	-0-		80
08		3100 N	3150	-0-	50	50	236	1	2907	2	Y	6		86
							7	9						
*09		3000 N	3623	-0-	623	673	174	1	3445	2	Y	4		90
							4	9						

MOGLIA "O"		WELL #:		3		RRCID -> 209456			COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696		
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	56	1	582	2	Y	2		78
							2	9						
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	56	1	577	2	Y	1		79
							1	9						
06		775 N	775	-0-	-0-	-0-	67	1	708	2	Y	-0-		79
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	Y	-0-		79
08		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	125	1	1046	2	Y	2		81
							2	9						
09		600 N	565	-0-	-35	-0-	57	1	502	2	Y	5		86
							6	9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #:		1		RRCID -> 209896			COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962		
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	113	1	446	2	Y	-0-		9
05		585 N	585	-0-	-0-	-0-	118	1	467	2	Y	-0-		9
06		690 N	637	-0-	-53	-0-	125	1	508	2	Y	4		13
							4	9						
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	182	1	956	2	Y	-0-		13
08		589 N	503	-0-	-86	-0-	38	1	464	2	Y	1		14
							1	9						
09		630 N	461	-0-	-169	-0-	22	1	439	2	Y	-0-		14

TIJERINA		WELL #:		2H		RRCID -> 219915			COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		34

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	99	1	340	2	Y	-0-			25
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	135	1	417	2	Y	2			27
						2	9							
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	94	1	336	2	Y	-0-			27
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	88	1	316	2	Y	1			28
						1	9							
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	145	1	628	2	Y	1			29
						1	9							
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	92	1	545	2	Y	6			35
						7	9							

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120														
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	190	1	2520	2	Y	42			91
						46	9							
05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	213	1	2519	2	Y	34			125
						37	9							
06	2790 X	2255	-0-	-535	-0-	98	1	2127	2	Y	27			152
						30	9							
07	2883 X	2463	-0-	-420	-0-	137	1	2276	2	Y	45	118 1		79
						50	9							
08	2883 X	2335	-0-	-548	-0-	176	1	2126	2	Y	30			109
						33	9							
09	2760 X	2264	-0-	-496	-0-	92	1	2122	2	Y	45			154
						50	9							

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400														
04	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	153	1	1572	2	Y	-0-			132
05	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	132	1	1361	2	Y	-0-			132
06	3540 X	2715	-0-	-825	-0-	229	1	2433	2	Y	48			180
						53	9							
07	2511 X	1851	-0-	-660	-0-	183	1	1668	2	Y	-0-			180
08	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	184	1	1534	2	Y	-0-			180
09	2730 X	2245	-0-	-485	-0-	228	1	2017	2	Y	-0-			180

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640														
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	219	2	Y	-0-			53
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	5			58
						6	9							
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	Y	-0-			58
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	34	1	193	2	Y	2			60
						2	9							
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	20	1	132	2	Y	-0-			60
09	360 N	166	-0-	-194	-0-	22	1	144	2	Y	-0-			60

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1400 N	1413	-0-	13	13	124	1	1278	2	Y	10				132
						11	9								
05	2045 N	2032	-0-	-13	-0-	179	1	1842	2	Y	10				142
						11	9								
06	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	174	1	1853	2	Y	11				153
						12	9								
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	201	1	1824	2	Y	10				163
						11	9								
08	2046 N	1675	-0-	-371	-0-	178	1	1488	2	Y	8	171	1		-0-
						9	9								
09	2040 N	1554	-0-	-486	-0-	157	1	1388	2	Y	8				8
						9	9								

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

04	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	128	1	977	2	Y	26				65
						29	9								
05	553 X	553	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	7	57	1		15
						8	9								
06	2280 X	217	-0-	-2063	-0-	33	1	184	2	Y	-0-				15
07	2356 X	264	-0-	-2092	-0-	39	1	221	2	Y	4				19
						4	9								
08	1945 X	104	-0-	-1841	-0-	14	1	90	2	Y	-0-				19
09	1110 X	96	-0-	-1014	-0-	13	1	83	2	Y	-0-				19

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	Y	22				25
						24	9								
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1263	2	Y	17				42
						19	9								
06	1440 N	1106	-0-	-334	-0-	48	1	1044	2	Y	13				55
						14	9								
07	1457 N	1335	-0-	-122	-0-	74	1	1233	2	Y	25	64	1		16
						28	9								
08	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	91	1	1101	2	Y	15				31
						17	9								
*09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	22				53
						24	9								

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	541	2	Y	5				27
						6	9								
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-				27
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-				27
07	341 N	59	-0-	-282	-0-	6	1	53	2	Y	-0-				27
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	2	Y	1	5	1		23
						1	9								
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-				23

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	260	1	2677	2	Y	60			199
						66	9							
05	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	257	1	2647	2	Y	50	180	1	69
						55	9							
06	3690 X	2798	-0-	-892	-0-	236	1	2511	2	Y	46	40	1	75
						51	9							
07	3379 X	2689	-0-	-690	-0-	261	1	2376	2	Y	47			122
						52	9							
08	3131 X	2322	-0-	-809	-0-	243	1	2029	2	Y	45			167
						50	9							
09	3000 X	2287	-0-	-713	-0-	226	1	2008	2	Y	48	184	1	31
						53	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662														
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454														
04	3630 X	3316	-0-	-314	-0-	399	1	2909	2	Y	7	3	1	35
						8	9							
05	3751 X	2790	-0-	-961	-0-	338	1	2444	2	Y	7	11	1	31
						8	9							
06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	803	1	4080	2	Y	6	6	1	31
						7	9							
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	351	1	3528	2	Y	6	6	1	31
						7	9							
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	439	1	3146	2	Y	4	5	1	30
						4	9							
09	0	3677	-0-	3677	3677	421	1	3249	2	Y	6	5	1	31
						7	9							

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014														
04	5970 X	5050	-0-	-920	-0-	608	1	4434	2	Y	7			8
						8	9							
05	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	799	1	5785	2	Y	2	6	1	4
						2	9							
06	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	1129	1	5732	2	Y	7			11
						8	9							
07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	626	1	6297	2	Y	9	17	1	3
						10	9							
08	6572 X	6301	-0-	-271	-0-	770	1	5523	2	Y	7	6	1	4
						8	9							
09	0	6133	-0-	6133	6133	702	1	5424	2	Y	6	6	1	4
						7	9							

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980														
04	4200 X	3656	-0-	-544	-0-	439	1	3198	2	Y	17	7	1	19
						19	9							
05	4092 X	1995	-0-	-2097	-0-	240	1	1737	2	Y	16	28	1	7
						18	9							
06	3630 X	2188	-0-	-1442	-0-	357	1	1814	2	Y	15	15	1	7
						17	9							
07	3441 X	2217	-0-	-1224	-0-	199	1	2001	2	Y	15	14	1	8
						17	9							
08	3782 X	1855	-0-	-1927	-0-	226	1	1617	2	Y	11	13	1	6
						12	9							
09	0	1151	-0-	1151	1151	130	1	1003	2	Y	16	13	1	9
						18	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.// 789662										
BILLINGS A			WELL #: 2		RRCID -> 188055			COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	190	1	1385	2	Y	-0-	-0-
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	189	1	1369	2	Y	-0-	-0-
06		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	326	1	1657	2	Y	-0-	-0-
07		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	172	1	1728	2	Y	-0-	-0-
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	241	1	1729	2	Y	-0-	-0-
09		1800 N	1672	-0-	-128	-0-	192	1	1480	2	Y	-0-	-0-

UNION RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 188672			COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912		
04		660 N	292	-0-	-368	-0-	35	1	257	2	Y	-0-	-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	Y	-0-	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	73	1	372	2	Y	-0-	-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	76	1	767	2	Y	-0-	-0-
08		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	-0-	-0-
09		0	2149	-0-	2149	2149	246	1	1903	2	Y	-0-	-0-

BILLINGS A			WELL #: 3		RRCID -> 189376			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150		
04		4680 X	1288	-0-	-3392	-0-	152	1	1106	2	Y	27	11 1 33
05		4836 X	3459	-0-	-1377	-0-	416	1	3013	2	Y	27	45 1 15
06		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	658	1	3344	2	Y	24	24 1 15
07		3596 X	2229	-0-	-1367	-0-	199	1	2005	2	Y	23	23 1 15
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	452	1	3244	2	Y	18	21 1 12
09		0	3300	-0-	3300	3300	375	1	2896	2	Y	26	21 1 17

BILLINGS B			WELL #: 3		RRCID -> 189426			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044		
04		3000 N	3108	-0-	108	108	370	1	2699	2	Y	35	14 1 36
05		2283 N	2175	-0-	-108	-0-	260	1	1879	2	Y	33	56 1 13
06		2430 N	1838	-0-	-592	-0-	297	1	1510	2	Y	28	29 1 12
07		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	193	1	1942	2	Y	29	28 1 13
08		2511 X	2404	-0-	-107	-0-	291	1	2087	2	Y	24	27 1 10
09		0	2348	-0-	2348	-0-	265	1	2048	2	Y	32	27 1 15

BILLINGS B			WELL #: 4		RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378		
04		3000 N	2209	-0-	-791	951	266	1	1940	2	Y	3	1 1 5
05		2414 N	1463	-0-	-951	-0-	177	1	1283	2	Y	3	6 1 2
06		1860 X	1231	-0-	-629	-0-	202	1	1026	2	Y	3	3 1 2
07		1922 X	1673	-0-	-249	-0-	151	1	1518	2	Y	4	3 1 3
08		1922 X	1433	-0-	-489	-0-	175	1	1256	2	Y	2	3 1 2
09		0	1463	-0-	1463	1463	167	1	1292	2	Y	4	3 1 3

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH STATE GU		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 190647	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11198 - 11332						
04	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	444 1 45 9	3237 2	Y		41			47
05	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	462 1 14 9	3344 2	Y		13	35 1		25
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	807 1 45 9	4100 2	Y		41			66
07	4278 X	4127	-0-	-151	-0-	368 1 59 9	3700 2	Y		54	103 1		17
08	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	502 1 47 9	3596 2	Y		43	34 1		26
09	4410 X	3658	-0-	-752	-0-	415 1 39 9	3204 2	Y		35	35 1		26
BILLINGS AB GU		WELL #: 1		RRCID -> 190933	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 11246						
04	5280 X	2970	-0-	-2310	-0-	357 1 11 9	2602 2	Y		10	4 1		23
05	5456 X	3459	-0-	-1997	-0-	419 1 11 9	3029 2	Y		10	17 1		16
06	5130 X	4053	-0-	-1077	-0-	665 1 10 9	3378 2	Y		9	9 1		16
07	5301 X	3206	-0-	-2095	-0-	289 1 9 9	2908 2	Y		8	8 1		16
08	5115 X	2615	-0-	-2500	-0-	319 1 8 9	2288 2	Y		7	8 1		15
09	0	3084	-0-	3084	3084	352 1 11 9	2721 2	Y		10	8 1		17
BILLINGS STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191870	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074						
04	1650 N	1426	-0-	-224	-0-	171 1 8 9	1247 2	Y		7	3 1		11
05	1674 N	1582	-0-	-92	-0-	191 1 7 9	1384 2	Y		6	11 1		6
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	226 1 7 9	1148 2	Y		6	6 1		6
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	144 1 7 9	1446 2	Y		6	6 1		6
08	1581 N	1344	-0-	-237	-0-	164 1 6 9	1174 2	Y		5	5 1		6
09	0	1411	-0-	1411	1411	161 1 7 9	1243 2	Y		6	5 1		7
UNION RANCH-MORENO GU		WELL #: 1		RRCID -> 192640	COMPL. DATE 12/16/2002	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11111 - 11238						
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	919 1	6703 2	Y		-0-			-0-
05	12498 X	12498	-0-	-0-	-0-	1517 1	10981 2	Y		-0-			-0-
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	965 1	4903 2	Y		-0-			-0-
07	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	735 1	7390 2	Y		-0-			-0-
08	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	1061 1	7605 2	Y		-0-			-0-
09	5100 X	2045	-0-	-3055	-0-	234 1	1811 2	Y		-0-			-0-
BILLINGS B		WELL #: 5ST		RRCID -> 193951	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11216 - 11322						
04	3450 X	1658	-0-	-1792	-0-	200 1	1458 2	Y		-0-			-0-
05	3565 X	2374	-0-	-1191	-0-	288 1	2086 2	Y		-0-			-0-
06	3450 X	1564	-0-	-1886	-0-	257 1	1307 2	Y		-0-			-0-
07	3503 X	1141	-0-	-2362	-0-	103 1	1038 2	Y		-0-			-0-
08	3503 X	1146	-0-	-2357	-0-	140 1	1006 2	Y		-0-			-0-
09	2310 X	2135	-0-	-175	-0-	245 1	1890 2	Y		-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200																
04	1980 N	1557	-0-	-423	-0-	185	1	1349	2	Y	21	9	1			33
05	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	23	9	1900	2	Y	20	34	1			19
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	263	1	1853	2	Y	18	18	1			19
07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	22	9	2024	2	Y	18	17	1			20
08	2170 N	1823	-0-	-347	-0-	365	1	1587	2	Y	14	16	1			18
09	0	2284	-0-	2284	2284	20	9	2004	2	Y	19	16	1			21

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447																
04	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	298	1	1485	2	Y	6	5	1			4
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	7	9	1438	2	Y	5	5	1			4
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	6	9	1465	2	Y	2					6
07	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	361	1	1589	2	Y	4	10	1			-0-
08	3100 N	4253	-0-	1153	1153	2	9	3680	2	Y	7	5	1			2
09	0	4011	-0-	4011	5164	565	1	3355	2	Y	5	5	1			2

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964																
04	960 N	715	-0-	-245	-0-	86	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	107	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	174	1	883	2	Y	-0-					-0-
07	984 N	984	-0-	-0-	-0-	89	1	895	2	Y	-0-					-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	102	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	0	812	-0-	812	812	93	1	719	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063																
04	T. A.	5607	-0-	5607	5607	890	1	4639	2	Y	71					131
05	T. A.	5132	-0-	5132	10739	78	9	4889	2	Y	18	94	1			55
06	T. A.	5120	-0-	5120	15859	20	9	4417	2	Y	53					108
07	T. A.	5269	-0-	5269	21128	645	1	3958	2	Y	78	133	1			53
08	27236 X	6108	-0-	-21128	-0-	58	9	5279	2	Y	16					69
*09	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	811	1	4413	2	Y	79	88	1			60

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 5H		RRCID -> 200851	COMPL. DATE 03/25/2004	TOTAL DEPTH 13168	PERF.10863	- 13023						
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	271	1	1352	2	Y	-0-			-0-
05	2294 N	1310	-0-	-984	-0-	1310	2			Y	-0-			-0-
06	1200 N	500	-0-	-700	-0-	99	1	401	2	Y	-0-			-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	145	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	224	1	1461	2	Y	-0-			-0-
09	0	576	-0-	576	576	93	1	483	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5		RRCID -> 201337	COMPL. DATE 04/24/2017	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10117	- 10136						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FMT		WELL #: 3		RRCID -> 206151	COMPL. DATE 11/19/2004	TOTAL DEPTH 12508	PERF.10646	- 11882						
04	630 N	284	-0-	-346	-0-	31	1	253	2	Y	-0-			34
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	88	1	304	2	Y	-0-			34
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	51	1	393	2	Y	-0-			34
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	60	1	509	2	Y	-0-			34
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-			34
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	79	1	407	2	Y	-0-			34

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3		RRCID -> 206491	COMPL. DATE 11/20/2016	TOTAL DEPTH 11284	PERF.10160	- 10180						
04	T. A.	1024	-0-	1024	1024	165	1	859	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1026	-0-	1026	2050	120	1	906	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1013	-0-	1013	3063	129	1	884	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	1049	-0-	1049	4112	248	1	801	2	Y	-0-			-0-
08	5111 X	999	-0-	-4112	-0-	133	1	866	2	Y	-0-			-0-
09	0	1016	-0-	1016	1016	165	1	851	2	Y	-0-			-0-

STAGGS		WELL #: 2H		RRCID -> 208286	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10780	- 11456						
04	3600 X	3577	-0-	-23	-0-	597	1	2980	2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	3406	-0-	-314	-0-	520	1	2886	2	Y	-0-			-0-
06	3600 X	807	-0-	-2793	-0-	160	1	647	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	1498	-0-	-2129	-0-	294	1	1204	2	Y	-0-			-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	625	1	4070	2	Y	-0-			-0-
09	0	2073	-0-	2073	2073	336	1	1737	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 4		RRCID -> 208683	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 11502	PERF.10738	- 11186						
04	T. A.	2713	-0-	2713	2713	2713	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2860	-0-	2860	5573	2860	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2611	-0-	2611	8184	333	1	2278	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	2429	-0-	2429	10613	574	1	1855	2	Y	-0-			-0-
08	13390 X	2777	-0-	-10613	-0-	370	1	2407	2	Y	-0-			-0-
09	0	2431	-0-	2431	2431	394	1	2037	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3A		RRCID -> 208780	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 11508	PERF.10646	- 11327						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3030 X	1319	-0-	-1711	-0-	139	1	1180	2	Y	-0-			55
05	3131 X	1336	-0-	-1795	-0-	174	1	1162	2	Y	-0-			55
06	1770 X	1028	-0-	-742	-0-	149	1	879	2	Y	-0-			55
07	1829 X	1379	-0-	-450	-0-	216	1	1163	2	Y	-0-			55
08	1829 X	1404	-0-	-425	-0-	187	1	1217	2	Y	-0-			55
09	0	1534	-0-	1534	1534	249	1	1285	2	Y	-0-			55

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

04	540 N	410	-0-	-130	-0-	2	1	408	2	Y	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	446	1	395	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	110	1	447	2	Y	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	87	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	0	623	-0-	623	-0-	101	1	522	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

04	1710 N	1218	-0-	-492	-0-	175	1	1043	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3333	-0-	233	233	2077	1	1256	2	Y	-0-			-0-
06	2324 N	2091	-0-	-233	-0-	237	1	1819	2	Y	32			32
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	35	9							
08	2108 X	1411	-0-	-697	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-	32	1	-0-
09	0	1510	-0-	1510	1510	188	1	1223	2	Y	-0-			-0-
						245	1	1265	2	Y	-0-			-0-

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

04	13440 X	4598	-0-	-8842	-0-	4531	2	67	9	Y	61	55	1	60
05	13888 X	4449	-0-	-9439	-0-	4388	2	61	9	Y	55	55	1	60
06	12480 X	3997	-0-	-8483	-0-	785	1	3183	2	Y	26			86
07	7564 X	4583	-0-	-2981	-0-	29	9							
08	5487 X	3605	-0-	-1882	-0-	891	1	3645	2	Y	43	108	1	21
09	0	3957	-0-	3957	3957	47	9							
						470	1	3057	2	Y	71	53	1	39
						78	9							
						633	1	3268	2	Y	51	53	1	37
						56	9							

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

04	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	489	1	2438	2	Y	11	10	1	7
05	3100 N	4655	-0-	1555	1555	12	9							
06	3000 N	3759	-0-	759	2314	2283	1	2361	2	Y	10	10	1	7
07	3100 N	3512	-0-	412	2726	11	9							
08	5598 X	2872	-0-	-2726	-0-	742	1	3011	2	Y	5			12
*09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	6	9							
						688	1	2815	2	Y	8	20	1	-0-
						9	9							
						381	1	2477	2	Y	13	10	1	3
						14	9							
						496	1	2565	2	Y	10	10	1	3
						11	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #:		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
					3H	RRCID -> 219522	COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 10646	PERF.10780	- 12350	
04	T. A.	2551	-0-	2551	2551	398 1	2075 2	Y	71			129
05	T. A.	4115	-0-	4115	6666	1908 1	2187 2	Y	18	94	1	53
06	T. A.	4246	-0-	4246	10912	534 1	3654 2	Y	53			106
07	T. A.	4841	-0-	4841	15753	1124 1	3631 2	Y	78	133	1	51
08	20239 X	4486	-0-	-15753	-0-	595 1	3873 2	Y	16			67
*09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605 1	3125 2	Y	79	88	1	58

BILLINGS AB GU		WELL #:		2H	RRCID -> 221389	COMPL. DATE 07/11/2006	TOTAL DEPTH 10673	PERF.10970	- 12393	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES FMT		WELL #:		7H	RRCID -> 222345	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 10660	PERF.11102	- 12684			
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	321 1	1914 2	Y	-0-	23		
05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	297 1	2307 2	Y	-0-	23		
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	279 1	2140 2	Y	63	86		
07	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	291 1	2466 2	Y	1	72	1	15
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	356 1	2316 2	Y	-0-			15
09	0	2306	-0-	2306	2306	374 1	1932 2	Y	-0-			15

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #:		4H	RRCID -> 223352	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 11139	PERF.11700	- 12207	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		2H	RRCID -> 226089	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11616	- 13644	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #:		7	RRCID -> 226099	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10598	- 11424	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. UNION RANCH-LOPEZ		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
WELL #:		1 H		RRCID -> 226329		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 11023		PERF.11050 - 11248				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6150 X	5459	-0-	-691	-0-	648	1	4726	2	N	77			219
05	6355 X	5954	-0-	-401	-0-	85	9	4981	2	N	259	369	1	109
06	6150 X	6083	-0-	-67	-0-	285	9	4997	2	N	93			202
07	6138 X	5260	-0-	-878	-0-	102	9	4689	2	N	95	178	1	119
08	6138 X	4746	-0-	-1392	-0-	466	1	4072	2	N	96			215
09	0	5126	-0-	5126	5126	105	9	4482	2	N	58	176	1	97
						580	1							
						64	9							
STAGGS		WELL #:		8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656		
04	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	880	1	4389	2	Y	42	38	1	45
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	46	9	42	9	Y	38	38	1	45
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	4251	2	3191	2	Y	18			63
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	787	1	3043	2	Y	29	77	1	15
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	20	9	3177	2	Y	48	36	1	27
09	0	3528	-0-	3528	3528	744	1	2923	2	Y	35	36	1	26
						32	9							
						488	1							
						53	9							
						566	1							
						39	9							
BILLINGS B		WELL #:		7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174		
04	3960 X	3344	-0-	-616	-0-	402	1	2931	2	Y	10	4	1	38
05	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	11	9	3320	2	Y	10	17	1	31
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	459	1	2837	2	Y	9	9	1	31
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	11	9	3746	2	Y	8	8	1	31
08	3875 X	3794	-0-	-81	-0-	559	1	3323	2	Y	7	8	1	30
09	0	4251	-0-	4251	4251	10	9	3754	2	Y	10	8	1	32
						372	1							
						9	9							
						463	1							
						8	9							
						486	1							
						11	9							
BENAVIDES FMT		WELL #:		9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930		
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	84	1	500	2	Y	-0-			7
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			7
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	Y	-0-			7
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	53	1	447	2	Y	-0-			7
08	589 N	473	-0-	-116	-0-	63	1	410	2	Y	-0-			7
09	0	406	-0-	406	406	66	1	340	2	Y	-0-			7
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BILLINGS		WELL #: 8H		RRCID -> 232290		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.11992 - 13056	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	39 1	282 2	N	9	4 1	30
						10 9					
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	47 1	340 2	N	9	14 1	25
						10 9					
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	45 1	230 2	N	7	7 1	25
						8 9					
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24 1	238 2	N	7	7 1	25
						8 9					
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	38 1	271 2	N	6	7 1	24
						7 9					
09	270 N	96	-0-	-174	-0-	10 1	77 2	N	8	7 1	25
						9 9					

STAGGS		WELL #: 10H		RRCID -> 232956		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11246		PERF.11429 - 13380	
04	4470 X	3130	-0-	-1340	-0-	517 1	2582 2	Y	28	25 1	29
						31 9					
05	4619 X	3019	-0-	-1600	-0-	491 1	2500 2	Y	25	25 1	29
						28 9					
06	4470 X	2725	-0-	-1745	-0-	537 1	2176 2	Y	11		40
						12 9					
07	3565 X	2688	-0-	-877	-0-	523 1	2142 2	Y	21	51 1	10
						23 9					
08	3224 X	2229	-0-	-995	-0-	292 1	1902 2	Y	32	24 1	18
						35 9					
09	3120 X	2132	-0-	-988	-0-	342 1	1765 2	Y	23	24 1	17
						25 9					

BENAVIDES F. M. T.		WELL #: 11H		RRCID -> 233969		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10524		PERF.10529 - 12706	
04	2760 X	923	-0-	-1837	-0-	923 2		Y	-0-		-0-
05	2604 X	1112	-0-	-1492	-0-	1112 2		Y	-0-		-0-
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	502 1	3850 2	Y	63		63
						69 9					
07	1581 X	417	-0-	-1164	-0-	44 1	372 2	Y	1	63 1	1
						1 9					
08	3100 N	6955	-0-	3855	3855	926 1	6029 2	Y	-0-		1
09	0	2167	-0-	2167	6022	351 1	1816 2	Y	-0-		1

BILLINGS RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 239274		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 9843		PERF.10250 - 13830	
04	5850 X	5538	-0-	-312	-0-	511 1	4985 2	Y	38	24 1	86
						42 9					
05	6417 X	6080	-0-	-337	-0-	681 1	5373 2	Y	24	23 1	87
						26 9					
06	6210 X	6092	-0-	-118	-0-	633 1	5413 2	Y	42	35 1	94
						46 9					
07	6417 X	6268	-0-	-149	-0-	901 1	5330 2	Y	34	46 1	82
						37 9					
08	6076 X	5201	-0-	-875	-0-	642 1	4519 2	Y	36	32 1	86
						40 9					
09	0	6624	-0-	6624	6624	1009 1	5575 2	Y	36	33 1	89
						40 9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	127	1	756	2	Y	-0-		-0-	
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-		-0-	
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	136	1	1044	2	Y	-0-		-0-	
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	60	1	507	2	Y	-0-		-0-	
08	899 N	668	-0-	-231	-0-	89	1	579	2	Y	-0-		-0-	
09	0	352	-0-	352	-0-	57	1	295	2	Y	-0-		-0-	

STAGGS		WELL #: 11H		RRCID -> 242263	COMPL. DATE 03/06/2011	TOTAL DEPTH 11383	PERF.10432	- 10456						
04	11820 X	9065	-0-	-2755	-0-	1508	1	7521	2	Y	33	30	1	18
						36	9							
05	12214 X	10030	-0-	-2184	-0-	2713	1	7284	2	Y	30	30	1	18
						33	9							
06	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	1890	1	7662	2	Y	14			32
						15	9							
07	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	2094	1	8568	2	Y	24	56	1	-0-
						26	9							
08	10044 X	9016	-0-	-1028	-0-	1195	1	7778	2	Y	39	29	1	10
						43	9							
09	0	5911	-0-	5911	5911	954	1	4926	2	Y	28	29	1	9
						31	9							

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 5H		RRCID -> 242974	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 11526	PERF.11365	- 13730						
04	131 X	131	-0-	-0-	-0-	98	1	33	2	Y	-0-		-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-	
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	

STAGGS		WELL #: 12H		RRCID -> 245000	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 10701	PERF.10521	- 14680						
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-		-0-	
05	403 N	154	-0-	-249	-0-	154	2			Y	-0-		-0-	
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-	
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-		-0-	
09	0	7	-0-	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-	

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 13H		RRCID -> 245806	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 10531	PERF.11224	- 11630						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 3H		RRCID -> 245847	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 11580	PERF.11780	- 13184						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		131	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		131	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		131	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1	52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	1861	1	2861	2	Y	-0-			54
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	2165	1	2700	2	Y	5			59
06	4260 X	4247	-0-	-13	-0-	1930	1	2309	2	Y	7			66
07	4402 X	3514	-0-	-888	-0-	1172	1	2342	2	Y	-0-			66
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	661	1	4302	2	Y	-0-			66
09	0	4425	-0-	4425	4425	718	1	3707	2	Y	-0-			66

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	558	1	5439	2	Y	151	94	1	79
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	166	9	4476	2	Y	95	91	1	83
06	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	567	1	5126	2	Y	168	139	1	112
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	105	9	4771	2	Y	130	182	1	60
08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	599	1	4481	2	Y	148	130	1	78
*09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	185	9	4791	2	Y	144	132	1	90
						807	1							
						143	9							
						637	1							
						163	9							
						867	1							
						158	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	83	1	805	2	Y	8	5	1	31
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	9	9	682	2	Y	5	5	1	31
06	990 N	172	-0-	-818	-0-	86	1	146	2	Y	8	7	1	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	7	9	1	30
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	9	9			Y	7	6	1	31
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1	31

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

04	600 N	558	-0-	-42	-0-	220	1	338	2	Y	-0-			58
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	251	1	319	2	Y	-0-			58
06	630 N	552	-0-	-78	-0-	251	1	301	2	Y	-0-			58
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	199	1	397	2	Y	-0-			58
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	83	1	540	2	Y	-0-			58
09	0	625	-0-	625	625	101	1	524	2	Y	-0-			58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

04	1050 N	792	-0-	-258	-0-	114	1	678	2	Y	-0-			-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	90	1	817	2	Y	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	102	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-	103	1	874	2	Y	-0-			-0-
08	899 N	759	-0-	-140	-0-	101	1	658	2	Y	-0-			-0-
*09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	158	1	818	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

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

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

04	13980 X	9654	-0-	-4326	-0-	1142	1	8326	2	Y	169		268
						186	9						
05	14291 X	9983	-0-	-4308	-0-	1205	1	8722	2	Y	51	145	174
						56	9						
06	13830 X	12068	-0-	-1762	-0-	1954	1	9924	2	Y	173		347
						190	9						
07	13826 X	9433	-0-	-4393	-0-	831	1	8354	2	Y	225	428	144
						248	9						
08	12028 X	10357	-0-	-1671	-0-	1244	1	8916	2	Y	179	143	180
						197	9						
09	0	9363	-0-	9363	9363	1055	1	8150	2	Y	144	144	180
						158	9						

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

04	3035 X	2850	-0-	-185	-0-	476	1	2374	2	Y	-0-		-0-
05	3069 X	2798	-0-	-271	-0-	499	1	2299	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	3124	-0-	-56	-0-	618	1	2506	2	Y	-0-		-0-
07	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	599	1	2453	2	Y	-0-		-0-
08	3286 X	2743	-0-	-543	-0-	365	1	2378	2	Y	-0-		-0-
09	0	2866	-0-	2866	2866	465	1	2401	2	Y	-0-		-0-

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	460	1	3351	2	Y	35	14	40
						39	9						
05	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	398	1	2884	2	Y	33	56	17
						36	9						
06	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	663	1	3365	2	Y	29	29	17
						32	9						
07	4123 X	3914	-0-	-209	-0-	351	1	3532	2	Y	28	28	17
						31	9						
08	4123 X	3184	-0-	-939	-0-	387	1	2771	2	Y	24	27	14
						26	9						
09	0	3281	-0-	3281	3281	372	1	2874	2	Y	32	27	19
						35	9						

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

04	3750 X	2545	-0-	-1205	-0-	422	1	2105	2	Y	16	15	9
						18	9						
05	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	1124	1	2039	2	Y	15	15	9
						17	9						
06	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	708	1	2870	2	Y	7		16
						8	9						
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	612	1	2503	2	Y	12	28	-0-
						13	9						
08	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	393	1	2558	2	Y	20	15	5
						22	9						
09	0	1913	-0-	1913	1913	308	1	1591	2	Y	13	14	4
						14	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
BILLINGS B			WELL #:		11H	RRCID -> 255692				COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11086	PERF.11216 - 12754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		7740 X	5899	-0-	-1841	-0-	692	1	5049	2	Y	144	59	1	147
							158	9							
05		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1211	1	8766	2	Y	136	230	1	53
							150	9							
06		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	1851	1	9399	2	Y	118	120	1	51
							130	9							
07		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	890	1	8951	2	Y	119	116	1	54
							131	9							
08		8060 X	5102	-0-	-2958	-0-	611	1	4384	2	Y	97	110	1	41
							107	9							
09		7800 X	3818	-0-	-3982	-0-	421	1	3254	2	Y	130	110	1	61
							143	9							

BILLINGS B			WELL #:		12H	RRCID -> 256253				COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	11046	PERF.10975 - 13473	
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	602	1	4391	2	N	52	21	1	54
							57	9							
05		6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	811	1	5866	2	N	49	84	1	19
							54	9							
06		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	893	1	4534	2	N	44	44	1	19
							48	9							
07		5456 X	3201	-0-	-2255	-0-	285	1	2869	2	N	43	42	1	20
							47	9							
08		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	831	1	5960	2	N	35	40	1	15
							39	9							
*09		6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	740	1	5720	2	N	47	40	1	22
							52	9							

BILLINGS B			WELL #:		13H	RRCID -> 256289				COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	10924	PERF.10834 - 13080	
04		9630 X	4747	-0-	-4883	-0-	562	1	4100	2	Y	77	32	1	79
							85	9							
05		9951 X	5412	-0-	-4539	-0-	647	1	4685	2	Y	73	124	1	28
							80	9							
06		8850 X	4862	-0-	-3988	-0-	788	1	4004	2	Y	64	65	1	27
							70	9							
07		7688 X	5385	-0-	-2303	-0-	481	1	4834	2	Y	64	62	1	29
							70	9							
08		7626 X	3608	-0-	-4018	-0-	435	1	3116	2	Y	52	59	1	22
							57	9							
09		0	2994	-0-	2994	2994	334	1	2583	2	Y	70	59	1	33
							77	9							

BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 257806				COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9278 - 9820	
04		4860 X	3577	-0-	-1283	-0-	326	1	3184	2	Y	61	38	1	27
							67	9							
05		5022 X	4806	-0-	-216	-0-	535	1	4229	2	Y	38	37	1	28
							42	9							
06		22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	2355	1	20151	2	Y	68	56	1	40
							75	9							
07		19990 X	19990	-0-	-0-	-0-	2883	1	17050	2	Y	52	73	1	19
							57	9							
08		15883 X	15883	-0-	-0-	-0-	1968	1	13850	2	Y	59	52	1	26
							65	9							
09		0	17620	-0-	17620	17620	2691	1	14865	2	Y	58	53	1	31
							64	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.//	89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB								
		//CONT.//	789662															
		WELL #:	18H	RRCID ->	258764	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	12133	-	13551					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1800 N	1385	-0-	-415	-0-		231	1	1154	2	Y	-0-					-0-
05		1767 N	1588	-0-	-179	-0-		470	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06		1680 N	1206	-0-	-474	-0-		239	1	967	2	Y	-0-					-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-		317	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08		1581 N	1340	-0-	-241	-0-		178	1	1162	2	Y	-0-					-0-
*09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		244	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	258833	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9340	-	9708	
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	308	1	3004	2	Y	68	42	1	36
05	3162 X	2211	-0-	-951	-0-	243	1	1921	2	Y	43	41	1	38
06	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	321	1	2744	2	Y	76	63	1	51
07	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	412	1	2434	2	Y	58	82	1	27
08	3162 X	2166	-0-	-996	-0-	260	1	1832	2	Y	67	58	1	36
09	3060 X	1061	-0-	-1999	-0-	152	1	839	2	Y	64	59	1	41

STAGGS		WELL #:	19H	RRCID ->	259270	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	11053	PERF.	11189	-	12813	
04	3750 X	1309	-0-	-2441	-0-	17	1	1282	2	Y	9	8	1	35
05	3875 X	1771	-0-	-2104	-0-	520	1	1242	2	Y	8	8	1	35
06	3510 X	1814	-0-	-1696	-0-	358	1	1453	2	Y	3			38
07	2170 X	1657	-0-	-513	-0-	324	1	1325	2	Y	7	15	1	30
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	593	1	3858	2	Y	9	7	1	32
09	0	4692	-0-	4692	4692	760	1	3924	2	Y	7	7	1	32

BILLINGS B		WELL #:	14H	RRCID ->	259274	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	13064	-	14977
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BILLINGS RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	261169	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9360	-	9852	
04	2880 X	2287	-0-	-593	-0-	196	1	1916	2	Y	159	99	1	70
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	317	1	2506	2	Y	100	96	1	74
06	2850 X	1724	-0-	-1126	-0-	160	1	1370	2	Y	176	146	1	104
07	2945 X	2620	-0-	-325	-0-	357	1	2112	2	Y	137	192	1	49
08	2945 N	2355	-0-	-590	-0-	272	1	1911	2	Y	156	136	1	69
09	0	1758	-0-	1758	1758	244	1	1349	2	Y	150	139	1	80

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	9390 X	6991	-0-	-2399	-0-	643	1	6273	2	Y	68	42 1	39
						75	9						
05	9703 X	6635	-0-	-3068	-0-	740	1	5848	2	Y	43	41 1	41
						47	9						
06	7020 X	6595	-0-	-425	-0-	681	1	5830	2	Y	76	63 1	54
						84	9						
07	7254 X	5531	-0-	-1723	-0-	791	1	4676	2	Y	58	82 1	30
						64	9						
08	7223 X	6030	-0-	-1193	-0-	741	1	5215	2	Y	67	58 1	39
						74	9						
09	0	6313	-0-	6313	6313	957	1	5286	2	Y	64	59 1	44
						70	9						

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

04	2220 N	2106	-0-	-114	-0-	190	1	1849	2	Y	61	38 1	41
						67	9						
05	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	239	1	1891	2	Y	38	37 1	42
						42	9						
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	Y	68	56 1	54
						75	9						
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	328	1	1941	2	Y	52	73 1	33
						57	9						
08	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	259	1	1823	2	Y	59	52 1	40
						65	9						
09	0	2100	-0-	2100	2100	312	1	1724	2	Y	58	53 1	45
						64	9						

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	-0-

LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TIGER (YEGUA)			//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL					
LORAC, INC.			//CONT.//		508936											
PETERS, W. R., -C-			WELL #:		1	RRCID -> 014647		COMPL. DATE 05/20/1952		TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS, "T"			WELL #:		1	RRCID -> 130537		COMPL. DATE 02/17/1989		TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIGRE GRANDE (12000)			WELL #:		89910 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		386310											
ALEXANDER			WELL #:		1	RRCID -> 199067		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748				
04	4020	X	3831	-0-	-189	-0-	525	1	3306	2	N	-0-				-0-
05	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	425	1	3308	2	N	-0-				-0-
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	450	1	3270	2	N	-0-				-0-
07	4061	X	3753	-0-	-308	-0-	425	1	3328	2	N	-0-				-0-
08	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	425	1	3360	2	N	2				2
09	0		3556	-0-	3556	3556	400	1	3156	2	N	-0-				2

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		412178	RRCID -> 199928			COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420			
LOPEZ			WELL #:		2A											
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	349	1	507	2	Y	-0-				46
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	394	1	554	2	Y	-0-				46
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	373	1	557	2	Y	-0-				46
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	535	1	1611	2	Y	3				49
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	572	1	2261	2	Y	-0-				49
*09	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	551	1	2313	2	Y	-0-				49

T.-C.-B. (CLAUDIA)			WELL #:		89945 044	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			WELL #:		907297											
LIVINGSTON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 132461		COMPL. DATE 10/11/1989		TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC		701613							
CANALES, A. T.		WELL #: 65		RRCID -> 168322		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2022

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

04		3360 X	2708	-0-	-652	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
05		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2588	2	Y	88	58	1			30
								97	9									
06		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	2495	2	Y	104	94	1			40
								114	9									
07		2728 X	2635	-0-	-93	-0-	-0-	2	1	2520	2	Y	99	90	1			49
								4	4	109	9							
*08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2696	2	Y	110	102	1			57
								7	4	121	9							
*09		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2489	2	Y	104	123	1			38
								8	4	114	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

04		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	5846	2	Y	290	262	1			99
								319	9									
05		6107 X	5726	-0-	-381	-0-	-0-	9	1	5550	2	Y	152	199	1			52
								167	9									
06		6360 X	5641	-0-	-719	-0-	-0-	4	1	5459	2	Y	162	151	1			63
								178	9									
07		6448 X	5670	-0-	-778	-0-	-0-	3	1	5494	2	Y	151	139	1			75
								7	4	166	9							
*08		6448 X	6020	-0-	-428	-0-	-0-	7	1	5813	2	Y	168	156	1			87
								15	4	185	9							
09		6210 X	5828	-0-	-382	-0-	-0-	7	1	5616	2	Y	168	193	1			62
								20	4	185	9							

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075		RRCID -> 222713		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 9818 - 9848		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A		RRCID -> 259594		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10298 - 11140		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS		RRCID -> 259787		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF.11132 - 12860		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A		RRCID -> 260448		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10819 - 11316		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2022										

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J		RRCID -> 261645		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7264 - 7274		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813		RRCID -> 261704		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8753 - 8776		
04	3810 X	3662	-0-	-148	-0-	4	1	3613	2	Y	41	54	1	14
						45	9							
05	3937 X	3924	-0-	-13	-0-	2	1	3879	2	Y	39	40	1	13
						43	9							
06	3990 X	3689	-0-	-301	-0-	1	1	3642	2	Y	42	39	1	16
						46	9							
07	3999 X	3525	-0-	-474	-0-	1	1	3482	2	Y	36	34	1	18
						2	4	40	9					
*08	3999 X	3558	-0-	-441	-0-	2	1	3508	2	Y	39	37	1	20
						5	4	43	9					
09	3810 X	3597	-0-	-213	-0-	2	1	3544	2	Y	41	46	1	15
						6	4	45	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

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

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	11	1	1321	2	Y	103	87	1		35
						113	9								
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	973	2	Y	68	80	1		23
						75	9								
06	1290 N	1031	-0-	-259	-0-	2	1	946	2	Y	75	69	1		29
						83	9								
07	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	2	1	1013	2	Y	74	66	1		37
						4	4	81	9						
*08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	3	1	963	2	Y	73	72	1		38
						7	4	80	9						
09	1020 N	973	-0-	-47	-0-	3	1	887	2	Y	69	82	1		25
						7	4	76	9						

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	3	1	5837	2	Y	28	25	1		10
						31	9								
05	5890 X	5415	-0-	-475	-0-	11	1	5200	2	Y	185	132	1		63
						204	9								
06	5910 X	5368	-0-	-542	-0-	6	1	5125	2	Y	215	195	1		83
						237	9								
07	6076 X	5428	-0-	-648	-0-	4	1	5192	2	Y	201	184	1		100
						11	4	221	9						
*08	6076 X	5789	-0-	-287	-0-	10	1	5514	2	Y	224	208	1		116
						19	4	246	9						
09	5880 X	5542	-0-	-338	-0-	10	1	5265	2	Y	220	255	1		81
						25	4	242	9						

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
				PLUGGED AND ABANDONED	08/01/2022								

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9716	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 - 9754	
04	1290 N	531	-0-	-759	-0-	71	1	443	2	Y	15	147	
						17	9						
05	1581 N	1187	-0-	-394	-0-	7	1	1044	2	Y	124	85 1	
						136	9					186	
06	T. A.	977	-0-	977	977	1	1	919	2	Y	52	90 1	
						57	9					148	
07	T. A.	1047	-0-	1047	2024	1	1	976	2	Y	56	204	
						8	4	62	9				
08	T. A.	1180	-0-	1180	3204	3	1	1103	2	Y	61	91 1	
						7	4	67	9			174	
*09	4141 X	937	-0-	-3204	-0-	2	1	885	2	Y	40	170 1	
						6	4	44	9			44	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2730 X	593	-0-	-2137	-0-	79 1 23 9	491 2	Y	21		181
05		2821 X	1113	-0-	-1708	-0-	7 1 129 9	977 2	Y	117	105 1	193
06		1860 X	1493	-0-	-367	-0-	2 1 86 9	1405 2	Y	78	93 1	178
07		1922 X	766	-0-	-1156	-0-	1 1 5 4	714 2 46 9	Y	42		220
08		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	3 1 8 4	1344 2 80 9	Y	73	98 1	195
*09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	3 1 6 4	1301 2 66 9	Y	60	192 1	63

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613
04		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	9 1 87 9	2254 2	Y	79	71 1	27
05		2263 N	2159	-0-	-104	-0-	1 1 26 9	2132 2	Y	24	43 1	8
06		2280 N	2133	-0-	-147	-0-	1 1 25 9	2107 2	Y	23	22 1	9
07		2387 N	2143	-0-	-244	-0-	2117 2 24 9	2 4	Y	22	20 1	11
*08		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1 1 2 4	2221 2 25 9	Y	23	22 1	12
*09		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	1 1 3 4	2147 2 26 9	Y	24	27 1	9

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 -	9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		T. A.	2298	-0-	2298	11768	25 1	2022 2	Y	228	227 1		78
							251 9						
05		T. A.	1941	-0-	1941	13709	4 1	1859 2	Y	71	125 1		24
							78 9						
06		17324 X	3615	-0-	-13709	-0-	4 1	3459 2	Y	138	109 1		53
							152 9						
07		3317 X	1466	-0-	-1851	-0-	1 1	1401 2	Y	53	80 1		26
							6 4	58 9					
*08		3317 X	245	-0-	-3072	-0-	234 2	1 4	Y	9	30 1		5
							10 9						
*09		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	7 1	3778 2	Y	151	100 1		56
							16 4	166 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 -	9732
04		34650 X	15714	-0-	-18936	-0-	27 1	15420 2	Y	243	240 1		83
							267 9						
05		31558 X	19733	-0-	-11825	-0-	14 1	19456 2	Y	239	241 1		81
							263 9						
06		19998 X	19998	-0-	-0-	-0-	7 1	19696 2	Y	268	246 1		103
							295 9						
07		19784 X	19784	-0-	-0-	-0-	5 1	19501 2	Y	246	227 1		122
							7 4	271 9					
*08		20778 X	20778	-0-	-0-	-0-	12 1	20457 2	Y	271	252 1		141
							11 4	298 9					
*09		19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	12 1	19623 2	Y	271	312 1		100
							12 4	298 9					

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 -	8798
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	197			Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 -	8814
04		9630 X	8199	-0-	-1431	-0-	30 1	7870 2	Y	272	245 1		93
							299 9						
05		9858 X	9442	-0-	-416	-0-	17 1	9114 2	Y	283	280 1		96
							311 9						
06		9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8 1	8732 2	Y	304	283 1		117
							334 9						
07		9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	6 1	8681 2	Y	280	258 1		139
							5 4	308 9					
*08		9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	13 1	9005 2	Y	305	286 1		158
							11 4	336 9					
*09		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	13 1	8475 2	Y	296	345 1		109
							13 4	326 9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.10719 - 12230		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	19 1	2350 2	N	176	160 1		60
							194 9						
05		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	10 1	2388 2	N	173	174 1		59
							190 9						
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	5 1	2301 2	N	186	173 1		72
							205 9						
07		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	4 1	2330 2	N	177	161 1		88
							6 4	195 9					
*08		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	8 1	2510 2	N	189	179 1		98
							13 4	208 9					
*09		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	8 1	2431 2	N	190	218 1		70
							16 4	209 9					
LOGAS ENERGY, LLC				505860									
BLUCHER, C. F. H.				WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6433 - 6440
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C. F. H.				WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576	PERF. N/A
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KING RANCH SEELIGSON				WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718	PERF. 6728 - 6734
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLUCHER, C.F.H.				WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654	PERF. 7323 - 7338
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEWART - JONES UNIT #2				WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569	PERF. 6171 - 6181
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

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

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

04	DLQ G-10	878	-0-	878	12856	863	3	15	9	Y	14	12	1			37
05	13700 X	844	-0-	-12856	-0-	819	3	25	9	Y	23	25	1			35
06	4140 X	1645	-0-	-2495	-0-	1621	3	24	9	Y	22	22	1			35
07	3472 X	1224	-0-	-2248	-0-	1210	3	14	9	Y	13	13	1			35
08	2573 X	1907	-0-	-666	-0-	1877	3	30	9	Y	27	26	1			36
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					36

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	DLQ G-10	258	-0-	258	258	258	3			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					17

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
CANALES, A. T.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05		14B2 EXT	688	-0-	688	688	688	651	3	37	9	Y	34	25 1	20
06		14B DENY	604	-0-	604	1292	1292	580	3	24	9	Y	22	21 1	21
07		1449 X	157	-0-	-1292	-0-	-0-	157	3			Y	-0-		21
*08		495 X	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-		21
09		600 N NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

CANALES, A. T.															
WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626															
04		DLQ G-10	447	-0-	447	3807	3807	440	3	7	9	Y	6	12 1	3
05		1600 N	-0-	-0-	-1600	2207	2207					Y	-0-		3
06		2466 N	259	-0-	-2207	-0-	-0-	259	3			Y	-0-		3
07		465 N	89	-0-	-376	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		3
*08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-		3
09		270 N NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

DE TIJERINA, H. C.															
WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502															
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.															
WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286															
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF.	9396 - 9518
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9542 - 9854
04	DLQ G-10	383	-0-	383	3578	383	3	Y	-0-			-0-
05	3000 N	468	-0-	-2532	1046	468	3	Y	-0-			-0-
06	1605 N	559	-0-	-1046	-0-	559	3	Y	-0-			-0-
07	403 N	164	-0-	-239	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF.	9420 - 9450
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	12	1	66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25	1	64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21	1	65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13	1	65
08	14B DENY	396	-0-	396	396	366	3	30	9	27	1	66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	396			Y	NO RPT	26	1	66

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF. 9909 - 10059
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10202 - 10426
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF. 8406 - 8436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #:		80	RRCID ->	151642	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11005	PERF. 9410 - 9583
04	DLQ G-10	452	-0-	452	4081	444 3	8 9	Y	7	6 1	36
05	3000 N	683	-0-	-2317	1764	670 3	13 9	Y	12	12 1	36
06	2392 N	628	-0-	-1764	-0-	616 3	12 9	Y	11	11 1	36
07	465 N	236	-0-	-229	-0-	228 3	8 9	Y	7	6 1	37
08	682 N	512	-0-	-170	-0-	497 3	15 9	Y	14	13 1	38
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		38

CANALES, A.T.		WELL #:		86	RRCID ->	153189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10142 - 10202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		15	

CANALES, A.T.		WELL #:		88	RRCID ->	154456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12135	PERF. 9596 - 9952
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #:		60	RRCID ->	154696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7816 - 7821
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9712 - 9719	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 9494 - 9968	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203		PERF. 7428 - 7432	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 8072 - 8084	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9846 - 10268	
04	DLQ G-10	493	-0-	493	4319	478 3	15 9	Y	14	12 1	55
05	3000 N	694	-0-	-2306	2013	669 3	25 9	Y	23	25 1	53
06	2652 N	639	-0-	-2013	-0-	615 3	24 9	Y	22	21 1	54
07	496 N	259	-0-	-237	-0-	245 3	14 9	Y	13	13 1	54
*08	682 N	524	-0-	-158	-0-	494 3	30 9	Y	27	26 1	55
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		55

CANALES, E.G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10331 - 10500	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 84		RRCID -> 159132		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9534 - 10309	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		36	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, A. T.		WELL #: 87		RRCID -> 160073		COMPL. DATE 08/30/1996		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 83		RRCID -> 160472		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CANALES, A. T.		WELL #: 90		RRCID -> 161661		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	565	-0-	565	1098	565	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	152	-0-	152	1250	152	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	455	-0-	455	1705	455	3			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1705					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274								
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	1			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			15
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	54	1			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	114	1			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	1			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	58	1			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	117	1			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8703 - 10059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	417	-0-	417	3915	409 2	8 9	Y	7	6 1	47
05	3000 N	651	-0-	-2349	1566	638 2	13 9	Y	12	12 1	47
06	2200 N	634	-0-	-1566	-0-	622 3	12 9	Y	11	11 1	47
07	434 N	91	-0-	-343	-0-	83 2	8 9	Y	7	6 1	48
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	480 2	15 9	Y	14	13 1	49
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			Y	NO RPT		49

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8540 - 10344	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8498 - 11128	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)															
REMORA OPERATING, LLC															
DE TIJERINA, H. C.															
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG															
//CONT.// 701613															
WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES A.T.															
WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.															
WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593															
04	14B2	EXT	384	-0-	384	384	376	3	8	9	Y	7	6	1	1
05	14B2	EXT	543	-0-	543	927	530	3	13	9	Y	12	13	1	-0-
06	14B2	EXT	396	-0-	396	1323	384	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	1323	X	-0-	-0-	-1323	-0-					Y	7	7	1	-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	14	13	1	1
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			1

CANALES A.T.															
WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	395	-0-	395	395	395	3			Y	-0-			-0-
07	407	X	12	-0-	-395	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES A.T.															
WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, E. G.															
WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487															
04	DLQ	G-10	161	-0-	161	1616	153	3	8	9	Y	7	6	1	52
05	1826	N	210	-0-	-1616	-0-	197	3	13	9	Y	12	12	1	52
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	463	3	12	9	Y	11	11	1	52
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	134	3	8	9	Y	7	6	1	53
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	427	3	15	9	Y	14	13	1	54
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			54

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	898	-0-	898	898	883 3	15 9	Y	14	12 1	25
05	14B2 EXT	305	-0-	305	1203	280 3	25 9	Y	23	25 1	23
06	14B2 EXT	475	-0-	475	1678	451 3	24 9	Y	22	21 1	24
07	1678 X	-0-	-0-	-1678	-0-			Y	13	13 1	24
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	27	26 1	25
09	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		25

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898	
04	DLQ G-10	977	-0-	977	8540	962 3	15 9	Y	14	12 1	64
05	10211 X	1671	-0-	-8540	-0-	1646 3	25 9	Y	23	25 1	62
06	1740 N	1530	-0-	-210	-0-	1506 3	24 9	Y	22	21 1	63
07	1023 N	845	-0-	-178	-0-	831 3	14 9	Y	13	13 1	63
*08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2036 3	30 9	Y	27	26 1	64
09	1530 N NO RPT	-0-	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		64

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	12 1	58
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	25 1	56
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	21 1	57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1	57
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	26 1	58
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		58

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	24 1	29
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47	50 1	26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	43	43 1	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	26 1	27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54	51 1	30
09	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		73
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73

CANALES, E.G.		WELL #: 42		RRCID -> 240362		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10590 - 10605	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	464	-0-	464	4141	449	3	15	9	Y	14	12	1		38
05	4815 X	674	-0-	-4141	-0-	649	3	25	9	Y	23	25	1		36
06	840 N	689	-0-	-151	-0-	665	3	24	9	Y	22	21	1		37
07	465 N	172	-0-	-293	-0-	158	3	14	9	Y	13	13	1		37
08	682 N	520	-0-	-162	-0-	490	3	30	9	Y	27	26	1		38
09	690 N NO RPT		-0-	-690	-0-					Y	NO RPT				38

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

04	DLQ G-10	756	-0-	756	6307	745	3	11	9	Y	10	8	1		4
05	7073 X	766	-0-	-6307	-0-	748	3	18	9	Y	16	17	1		3
06	990 N	551	-0-	-439	-0-	534	3	17	9	Y	15	15	1		3
07	775 N	292	-0-	-483	-0-	282	3	10	9	Y	9	9	1		3
08	775 N	671	-0-	-104	-0-	650	3	21	9	Y	19	18	1		4
09	540 N NO RPT		-0-	-540	-0-					Y	NO RPT				4

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

04	DLQ G-10	414	-0-	414	3642	390	3	24	9	Y	22	19	1		11
05	4335 X	693	-0-	-3642	-0-	652	3	41	9	Y	37	40	1		8
06	930 N	426	-0-	-504	-0-	387	3	39	9	Y	35	34	1		9
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	494	3	23	9	Y	21	20	1		10
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	757	3	47	9	Y	43	41	1		12
09	420 N NO RPT		-0-	-420	-0-					Y	NO RPT				12

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

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

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6908 - 6930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CANALES, P.		WELL #:		143	RRCID ->	254028	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8167 - 8969			
04	12780 X	9738	-0-	-3042	-0-	665	1	9007	3	Y	60	56	1		19
05	13175 X	10471	-0-	-2704	-0-	694	1	9720	3	Y	52	53	1		18
06	10470 X	9835	-0-	-635	-0-	656	1	9126	3	Y	48	56	1		10
07	10819 X	10059	-0-	-760	-0-	693	1	9303	3	Y	57	52	1		15
08	10478 X	9656	-0-	-822	-0-	683	1	8929	3	Y	40				55
09	10140 X	9185	-0-	-955	-0-	672	1	8469	3	Y	40	50	1		45

CANALES, P.		WELL #:		144	RRCID ->	260276	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8304 - 8316			
04	3000 N	6280	-0-	3280	13978	424	1	5743	3	N	103	101	1		34
05	20907 X	6929	-0-	-13978	-0-	456	1	6382	3	N	83	88	1		29
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	440	1	6119	3	N	73	87	1		15
07	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	440	1	5911	3	N	88	80	1		23
08	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	446	1	5827	3	N	65				88
*09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	426	1	5371	3	N	61	78	1		71

T. C. B. (I-02)		89945 138		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352													
CANALES, P.		WELL #:		123 L	RRCID ->	097528	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8118 - 8189			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T.C.B. (RICHARD W-2)		89945 238		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	137760	COMPL. DATE	01/21/1991	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	7516 - 7543			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (SANFORD)			89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC			505860									
BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 52 L		RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6096 - 6308	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 51RU		RRCID -> 133220		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6293 - 6302	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)			89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC			505860									
BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 31		RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 25LU		RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189	15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189 1	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		45LU	RRCID ->	110904	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7172 -	7227
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		57	RRCID ->	122264	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6032 -	6302
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		40 U	RRCID ->	122873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7151 -	7154
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID ->	132035	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7028 -	7042
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		60	RRCID ->	138415	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7124 -	7396
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID ->	140078	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7040 -	7046
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			20

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID ->	143906	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6906 -	6942
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-			26
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860												
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197												

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

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269												

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964												

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11790 X	6223	-0-	-5567	-0-	6223	3			Y	-0-					116
05	12183 X	6379	-0-	-5804	-0-	6223	3	156	9	Y	142	142	1			116
06	DLQ G-10	498	-0-	498	498	491	3	7	9	Y	6					122
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					122
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	257	-0-	257	257	257	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					63
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					19

DETIJERINA, H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265					Y	NO RPT					6

DETIJERINA, H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DETIJERINA, H. C.		WELL #: 42		RRCID -> 063927		COMPL. DATE 08/11/1961		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	3	Y	-0-	-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261		Y	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 72 L		RRCID -> 069014		COMPL. DATE 10/01/1976		TOTAL DEPTH 7248		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DETIJERINA, H.C.		WELL #: 88 H		RRCID -> 069440		COMPL. DATE 06/11/1971		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 86		RRCID -> 078276		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 7122 - 7128	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 69		RRCID -> 078612		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7231 - 7246	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 67		RRCID -> 079989		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 7266		PERF. 6976 - 6988	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61	
08	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	3	Y	-0-	61	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT	61	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 7106 - 7112	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613							
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7035 - 7039
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF. 7070 - 7074
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7157 - 7161
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF. 7108 - 7116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 5968 - 6154
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6922 - 6928
04	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 6975 - 6985
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

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

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3		Y	-0-			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265				Y	NO RPT			8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	3		Y	-0-			30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247				Y	NO RPT			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1417	-0-	1417	1417	1411	2	6	9	N	5		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	2 1	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	1 1	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-	1 1	-0-

TOM EAST (14,900)			90480 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
SANTA FE RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	190121	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	14856 - 15046
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3990 #	3748	-0-	-242	-0-	285 1	3394 3	N	63			86
05	4123 #	3780	-0-	-343	-0-	69 9	3405 3	N	61			147
06	4080 #	3874	-0-	-206	-0-	67 9	3537 3	N	16			163
07	4216 #	3651	-0-	-565	-0-	18 9	3307 3	N	34	180 1		17
08	3922 R	3922	-0-	-0-	-0-	37 9	3503 3	N	57			74
*09	4043 R	4043	-0-	-0-	-0-	356 1	3668 3	N	43			117
						63 9						
						328 1						
						47 9						

SANTA FE RANCH			WELL #:	23	RRCID ->	195170	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	14875 - 14958
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800)			90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736									
SANTA FE RANCH			WELL #:	105	RRCID ->	187663	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF.	14145 - 14473
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:	107	RRCID ->	188472	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	14858	PERF.	14382 - 14686
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		Y	-0-			-0-
09	0	842	-0-	842	842	842 2		Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH			WELL #:	106	RRCID ->	188650	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14420	PERF.	13986 - 14206
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	499 1	3480 2	Y	-0-			-0-
05	3875 X	2659	-0-	-1216	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
06	3750 X	2116	-0-	-1634	-0-	2116 2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	1260	-0-	-2615	-0-	237 1	1023 2	Y	-0-			-0-
08	3875 X	952	-0-	-2923	-0-	159 1	793 2	Y	-0-			-0-
09	0	590	-0-	590	590	101 1	489 2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9660 X	9171	-0-	-489	-0-	1144	1	7994	2	Y	30	28	1			2
						33	9									
05	9982 X	8206	-0-	-1776	-0-	8177	2	29	9	Y	26	28	1			-0-
06	9660 X	7979	-0-	-1681	-0-	7944	2	35	9	Y	32	24	1			8
07	9486 X	8867	-0-	-619	-0-	1661	1	7178	2	Y	25	28	1			5
						28	9									
08	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	1642	1	8200	2	Y	29	27	1			7
						32	9									
09	0	9049	-0-	9049	4492	1545	1	7474	2	Y	27	30	1			4
						30	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

04	37603 X	37603	-0-	-0-	-0-	37247	2	356	9	Y	324	299	1			44
05	35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	35522	2	299	9	Y	272	290	1			26
06	33788 X	33788	-0-	-0-	-0-	33423	2	365	9	Y	332	253	1			105
07	32913 X	32913	-0-	-0-	-0-	32616	2	297	9	Y	270	296	1			79
08	31874 X	31874	-0-	-0-	-0-	31540	2	334	9	Y	304	288	1			95
09	0	26205	-0-	26205	26205	25885	2	320	9	Y	291	319	1			67

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736														
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		3810 X	3566	-0-	-244	-0-	441 1	3078 2	41 9	Y	43	40 1		3
							47 9							
05		3937 X	3404	-0-	-533	-0-	3363 2	41 9	41 9	Y	37	39 1		1
06		3810 X	3033	-0-	-777	-0-	2986 2	47 9	47 9	Y	43	33 1		11
07		3689 X	3682	-0-	-7	-0-	684 1	2959 2	39 9	Y	35	39 1		7
							39 9							
08		3689 X	3575	-0-	-114	-0-	590 1	2941 2	44 9	Y	40	38 1		9
							44 9							
09		0	3519	-0-	3519	3519	595 1	2881 2	43 9	Y	39	43 1		5
							43 9							

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416														
04		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	13637 2	416 9	350 9	Y	378	349 1		870
05		11811 X	11762	-0-	-49	-0-	11412 2	350 9	398 9	Y	318	339 1		849
06		16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	16268 2	398 9	19027 2	Y	362	276 1		935
07		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-	19027 2	348 9	17014 2	Y	316	346 1		905
08		17405 X	17405	-0-	-0-	-0-	17014 2	391 9	16406 2	Y	355	336 1		924
09		0	16406	-0-	16406	16406	16032 2	374 9		Y	340	373 1		891

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232														
04		10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-				Y	-0-	178 1		157
05		7316 X	26	-0-	-7290	-0-	18 2	8 9		Y	7	7 1		157
06		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	171	171 1		157
07		62 X	4	-0-	-58	-0-	2 2	2 9		Y	2	2 1		157
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			157
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			157

WAGNER OIL COMPANY 891175														
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516														
04		7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	606 1	7218 3	35 9	N	32	179 1		23
							35 9							
05		7099 X	6332	-0-	-767	-0-	518 1	5733 3	81 9	N	74			97
							81 9							
06		7920 X	7155	-0-	-765	-0-	583 1	6466 3	106 9	N	96			193
							106 9							
07		8184 X	6727	-0-	-1457	-0-	569 1	6141 3	17 9	N	15	174 1		34
							17 9							
08		8153 X	5994	-0-	-2159	-0-	549 1	5406 3	39 9	N	35			69
							39 9							
09		7860 X	5864	-0-	-1996	-0-	472 1	5278 3	114 9	N	104			173
							114 9							

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172														
04		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	1353 1	16114 3	212 9	N	193	181 1		142
							212 9							
05		18399 X	18399	-0-	-0-	-0-	1506 1	16675 3	218 9	N	198	177 1		163
							218 9							
06		17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	1469 1	16287 3	189 9	N	172	180 1		155
							189 9							
07		18545 X	18545	-0-	-0-	-0-	1557 1	16789 3	199 9	N	181	178 1		158
							199 9							
08		16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	1532 1	15073 3	41 9	N	37			195
							41 9							
*09		17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	1454 1	16270 3	119 9	N	108	178 1		125
							119 9							

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SANTA FE RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	188728	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	14487	PERF.	14036	- 14376
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	16290 X	15640	-0-	-650	-0-	1202 1	14314 3	N	113	184 1	86		
05	16894 X	16894	-0-	-0-	-0-	1384 1	15322 3	N	171	183 1	74		
06	16351 X	16351	-0-	-0-	-0-	1342 1	14879 3	N	118		192		
07	16864 X	16637	-0-	-227	-0-	1400 1	15102 3	N	123	175 1	140		
08	16895 X	15552	-0-	-1343	-0-	1427 1	14041 3	N	76	182 1	34		
*09	17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1448 1	16209 3	N	93		127		

SANTA FE RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	189378	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	14289	PERF.	13748	- 13982
04	3630 X	3590	-0-	-40	-0-	275 1	3274 3	N	37	179 1	18		
05	3534 X	3318	-0-	-216	-0-	272 1	3015 3	N	28		46		
06	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	263 1	2913 3	N	15		61		
07	3317 X	3142	-0-	-175	-0-	261 1	2818 3	N	57		118		
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-	228 1	2242 3	N	51		169		
09	3600 X	1314	-0-	-2286	-0-	107 1	1195 3	N	11		180		

SANTA FE RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	190284	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	16025	PERF.	13778	- 13950
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	195169	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	15935	PERF.	14121	- 14958
04	4380 #	4230	-0-	-150	-0-	321 1	3824 3	N	77	174 1	19		
05	4526 #	4265	-0-	-261	-0-	353 1	3912 3	N	-0-		19		
06	4301 R	4301	-0-	-0-	-0-	349 1	3875 3	N	70		89		
07	4495 #	4377	-0-	-118	-0-	368 1	3967 3	N	38		127		
08	4495 #	4354	-0-	-141	-0-	396 1	3896 3	N	56		183		
*09	4483 R	4483	-0-	-0-	-0-	366 1	4099 3	N	16	180 1	19		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916		- 11188		
04	DLQ G-10	20506	-0-	20506	B	20506	2568	1	17938	2	Y	-0-	-0-	
05	DLQ G-10	12874	-0-	12874	B	33380	12874	2			Y	-0-	-0-	
06	DLQ G-10	12544	-0-	12544	B	45924	12544	2			Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	11528	-0-	11528	B	57452	2166	1	9362	2	Y	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	10238	-0-	10238	B	67690	1708	1	8530	2	Y	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	10019	-0-	10019	B	77709	1717	1	8302	2	Y	-0-	-0-	
SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369		- 13393		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-	
TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472		- 3482		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089												
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538		- 3540		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	1	
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
MOSSER ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 078833		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. N/A				
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
TOM GRAHAM (3600)		90483 405		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239												
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 T		RRCID -> 014741		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3642		- 3639		
04	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-	

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

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

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 WTKR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
 MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
 TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 11066 - 11100

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376				
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	Y	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H	RRCID ->	245862	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9459 - 13807
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	510 N	265	-0-	-245	-0-	49	1	216	3	Y	-0-	4
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	114	1	510	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	243	-0-	-237	-0-	49	1	194	3	Y	-0-	-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	Y	3	2
						3	9					
08	620 N	316	-0-	-304	-0-	48	1	268	3	Y	-0-	2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	2

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H	RRCID ->	247805	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9398 - 11638
04	870 N	536	-0-	-334	-0-	98	1	438	3	Y	-0-	4
05	713 N	524	-0-	-189	-0-	96	1	428	3	Y	-0-	-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	342	1	1349	3	Y	-0-	-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	136	1	732	3	Y	6	3
						7	9					
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	104	1	577	3	Y	-0-	3
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT	3

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
STOKES		WELL #:		1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384
04	DLQ G-10	342	-0-	342	342	61	1	281	2	Y	-0-	33
05	DLQ G-10	247	-0-	247	589	55	1	192	2	Y	-0-	33
06	DLQ G-10	287	-0-	287	876	61	1	226	2	Y	-0-	33
07	DLQ G-10	317	-0-	317	1193	119	1	198	2	Y	-0-	33
*08	200 N	296	-0-	96	1289	119	1	177	2	Y	-0-	33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT	33

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7310 - 7376
04	DLQ G-10	541	-0-	541	541	97	1	444	2	Y	-0-	24
05	DLQ G-10	391	-0-	391	932	87	1	304	2	Y	-0-	24
06	DLQ G-10	453	-0-	453	1385	96	1	357	2	Y	-0-	24
07	DLQ G-10	500	-0-	500	1885	187	1	313	2	Y	-0-	24
*08	200 N	467	-0-	267	2152	187	1	279	2	Y	1	25
						1	9					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2152					Y	NO RPT	25

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7300 - 7362
04	DLQ G-10	566	-0-	566	566	101	1	465	2	Y	-0-	25
05	DLQ G-10	409	-0-	409	975	91	1	318	2	Y	-0-	25
06	DLQ G-10	474	-0-	474	1449	100	1	374	2	Y	-0-	25
07	DLQ G-10	524	-0-	524	1973	196	1	328	2	Y	-0-	25
*08	200 N	488	-0-	288	2261	196	1	292	2	Y	-0-	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2261					Y	NO RPT	25

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7278 - 7335
04	DLQ G-10	369	-0-	369	369	66	1	303	2	Y	-0-	29
05	DLQ G-10	266	-0-	266	635	59	1	207	2	Y	-0-	29
06	DLQ G-10	310	-0-	310	945	66	1	244	2	Y	-0-	29
07	DLQ G-10	342	-0-	342	1287	128	1	214	2	Y	-0-	29
*08	200 N	319	-0-	119	1406	128	1	191	2	Y	-0-	29
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1406					Y	NO RPT	29

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 - 7422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	DLQ	G-10	340	-0-	340	340	61	1	279	2	Y	-0-	57
05	DLQ	G-10	246	-0-	246	586	55	1	191	2	Y	-0-	57
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	870	60	1	224	2	Y	-0-	57
07	DLQ	G-10	314	-0-	314	1184	118	1	196	2	Y	-0-	57
*08		200 N	293	-0-	93	1277	118	1	175	2	Y	-0-	57
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1277					Y	NO RPT	57

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 - 7437	
04	DLQ	G-10	582	-0-	582	582	104	1	478	2	Y	-0-	64
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	1003	94	1	327	2	Y	-0-	64
06	DLQ	G-10	487	-0-	487	1490	103	1	384	2	Y	-0-	64
07	DLQ	G-10	539	-0-	539	2029	202	1	337	2	Y	-0-	64
*08		200 N	503	-0-	303	2332	202	1	301	2	Y	-0-	64
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2332					Y	NO RPT	64

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7287 - 7342	
04	DLQ	G-10	491	-0-	491	491	88	1	403	2	Y	-0-	33
05	DLQ	G-10	355	-0-	355	846	79	1	276	2	Y	-0-	33
06	DLQ	G-10	411	-0-	411	1257	87	1	324	2	Y	-0-	33
07	DLQ	G-10	454	-0-	454	1711	170	1	284	2	Y	-0-	33
*08		200 N	423	-0-	223	1934	170	1	253	2	Y	-0-	33
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1934					Y	NO RPT	33

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 - 7456	
04	DLQ	G-10	571	-0-	571	571	102	1	469	2	Y	-0-	31
05	DLQ	G-10	413	-0-	413	984	92	1	321	2	Y	-0-	31
06	DLQ	G-10	478	-0-	478	1462	101	1	377	2	Y	-0-	31
07	DLQ	G-10	529	-0-	529	1991	198	1	331	2	Y	-0-	31
*08		200 N	493	-0-	293	2284	198	1	295	2	Y	-0-	31
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2284					Y	NO RPT	31

STOKES		WELL #:		3	RRCID ->	217105	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7418 - 7534	
04	DLQ	G-10	458	-0-	458	458	82	1	376	2	Y	-0-	41
05	DLQ	G-10	331	-0-	331	789	74	1	257	2	Y	-0-	41
06	DLQ	G-10	383	-0-	383	1172	81	1	302	2	Y	-0-	41
07	DLQ	G-10	424	-0-	424	1596	159	1	265	2	Y	-0-	41
*08		200 N	395	-0-	195	1791	159	1	236	2	Y	-0-	41
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1791					Y	NO RPT	41

REESE		WELL #:		3	RRCID ->	217372	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7334 - 7384	
04	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	67	1	307	2	Y	-0-	14
05	DLQ	G-10	270	-0-	270	644	60	1	210	2	Y	-0-	14
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	957	66	1	247	2	Y	-0-	14
07	DLQ	G-10	345	-0-	345	1302	129	1	216	2	Y	-0-	14
*08		200 N	322	-0-	122	1424	129	1	193	2	Y	-0-	14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1424					Y	NO RPT	14

STOKES		WELL #:		4	RRCID ->	218520	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7509 - 7587	
04	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	90	1	413	2	Y	-0-	42
05	DLQ	G-10	364	-0-	364	867	81	1	283	2	Y	-0-	42
06	DLQ	G-10	421	-0-	421	1288	89	1	332	2	Y	-0-	42
07	DLQ	G-10	465	-0-	465	1753	174	1	291	2	Y	-0-	42
*08		200 N	434	-0-	234	1987	174	1	260	2	Y	-0-	42
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT	42

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	110	1	504	2	Y	-0-			39
05	DLQ	G-10	444	-0-	444	1058	99	1	345	2	Y	-0-			39
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109	1	405	2	Y	-0-			39
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213	1	355	2	Y	-0-			39
*08		200 N	530	-0-	330	2470	213	1	317	2	Y	-0-			39
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	2470					Y	NO RPT			39

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

04	DLQ	G-10	614	-0-	614	614	110	1	504	2	Y	-0-			28
05	DLQ	G-10	444	-0-	444	1058	99	1	345	2	Y	-0-			28
06	DLQ	G-10	514	-0-	514	1572	109	1	405	2	Y	-0-			28
07	DLQ	G-10	568	-0-	568	2140	213	1	355	2	Y	-0-			28
*08		200 N	530	-0-	330	2470	213	1	317	2	Y	-0-			28
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	2470					Y	NO RPT			28

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
06		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
07		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	10	1	17	3	Y	-0-			-0-
09		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

04	14B2	EXT	102	-0-	102	153	102	1			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	51	-0-	51	204	51	1			N	-0-			-0-
06		217 X	13	-0-	-204	-0-	13	1			N	-0-			-0-
07		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	1			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		13 N NO RPT		-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

04		750 N	490	-0-	-260	-0-	159	1	331	3	Y	-0-			-0-
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	230	1	531	3	Y	-0-			-0-
06		720 N	422	-0-	-298	-0-	63	1	359	3	Y	-0-			-0-
07		496 N	228	-0-	-268	-0-	45	1	183	3	Y	-0-			-0-
08		775 N	296	-0-	-479	-0-	43	1	253	3	Y	-0-			-0-
09		420 N NO RPT		-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT GARNER		WELL #:		5		RRCID -> 053368			COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04		480 N	462	-0-	-18	-0-	150	1	312 3	Y	-0-		-0-	
05		533 N	533	-0-	-0-	-0-	161	1	372 3	Y	-0-		-0-	
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409 3	Y	-0-		-0-	
07		465 N	301	-0-	-164	-0-	60	1	241 3	Y	-0-		-0-	
08		527 N	456	-0-	-71	-0-	67	1	389 3	Y	-0-		-0-	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-	

DAWSON				WELL #:		1		RRCID -> 053887			COMPL. DATE 05/18/1972			TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A
04		690 N	629	-0-	-61	-0-	204	1	425 3	Y	-0-		-0-	
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	209	1	482 3	Y	-0-		-0-	
06		750 N	510	-0-	-240	-0-	77	1	433 3	Y	-0-		-0-	
07		651 N	396	-0-	-255	-0-	79	1	317 3	Y	-0-		-0-	
08		682 N	574	-0-	-108	-0-	84	1	490 3	Y	-0-		-0-	
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 054570			COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	142	1	294 3	Y	-0-		2	
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	164	1	377 3	Y	-0-		2	
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450 3	Y	-0-		2	
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	88	1	354 3	Y	1		3	
							1	9						
08		527 N	389	-0-	-138	-0-	57	1	332 3	Y	-0-		3	
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				Y	NO RPT		3	

AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:		1		RRCID -> 054571			COMPL. DATE 12/15/1971			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A
04		270 N	218	-0-	-52	-0-	71	1	147 3	Y	-0-		-0-	
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254 3	Y	-0-		-0-	
06		240 N	205	-0-	-35	-0-	31	1	174 3	Y	-0-		-0-	
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	225 3	Y	-0-		-0-	
08		356 N	327	-0-	-29	-0-	48	1	279 3	Y	-0-		-0-	
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT JAMES, S. A. ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 055057			COMPL. DATE 06/17/1972			TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A
04		270 N	208	-0-	-62	-0-	68	1	140 3	Y	-0-		-0-	
05		438 N	438	-0-	-0-	-0-	133	1	305 3	Y	-0-		-0-	
06		300 N	159	-0-	-141	-0-	24	1	135 3	Y	-0-		-0-	
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	38	1	151 3	Y	-0-		-0-	
08		387 N	320	-0-	-67	-0-	47	1	273 3	Y	-0-		-0-	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VT FLYNN, ERMINE GASS				WELL #:		1		RRCID -> 056151			COMPL. DATE 08/04/1973			TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A
04		330 N	195	-0-	-135	-0-	63	1	132 3	N	-0-		-0-	
05		282 N	282	-0-	-0-	-0-	85	1	197 3	N	-0-		-0-	
06		300 N	66	-0-	-234	-0-	10	1	56 3	N	-0-		-0-	
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	42	1	169 3	N	-0-		-0-	
08		279 N	241	-0-	-38	-0-	35	1	206 3	N	-0-		-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

04		390 N	346	-0-	-44	-0-	112 1	234 3	Y	-0-		7	
05		372 N	332	-0-	-40	-0-	100 1	232 3	Y	-0-		7	
06		480 N	134	-0-	-346	-0-	20 1	114 3	Y	-0-		7	
07		372 N	342	-0-	-30	-0-	68 1	274 3	Y	-0-		7	
08		577 N	577	-0-	-0-	-0-	85 1	492 3	Y	-0-		7	
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		7	

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF. N/A		
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	132 1	275 3	Y	2		7	
							2 9						
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	142 1	327 3	Y	-0-		7	
06		420 N	306	-0-	-114	-0-	46 1	260 3	Y	-0-		7	
07		434 N	432	-0-	-2	-0-	86 1	346 3	Y	-0-		7	
08		465 N	361	-0-	-104	-0-	53 1	308 3	Y	-0-		7	
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		7	

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A		
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	16 1	509 3	Y	-0-		-0-	
05		620 N	534	-0-	-86	-0-	8 1	526 3	Y	-0-		-0-	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	7 1	473 3	Y	-0-		-0-	
07		558 N	479	-0-	-79	-0-	479 3		Y	-0-		-0-	
08		527 N	468	-0-	-59	-0-	468 3		Y	-0-		-0-	
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A		
04		450 N	302	-0-	-148	-0-	98 1	203 3	Y	1		5	
							1 9						
05		558 N	511	-0-	-47	-0-	155 1	356 3	Y	-0-		5	
06		480 N	189	-0-	-291	-0-	28 1	161 3	Y	-0-		5	
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	87 1	350 3	Y	-0-		5	
08		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	147 1	855 3	Y	-0-		5	
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT		5	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF. N/A		
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	184 1	751 3	Y	-0-		-0-	
05		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	243 1	936 3	Y	-0-		-0-	
06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	203 1	876 3	Y	-0-		-0-	
07		961 N	959	-0-	-2	-0-	181 1	778 3	Y	-0-		-0-	
08		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	157 1	864 3	Y	-0-		-0-	
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		-0-	

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A		
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	173 1	358 3	Y	-0-		-0-	
05		496 N	459	-0-	-37	-0-	139 1	320 3	Y	-0-		-0-	
06		480 N	322	-0-	-158	-0-	48 1	274 3	Y	-0-		-0-	
07		496 N	320	-0-	-176	-0-	64 1	256 3	Y	-0-		-0-	
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	79 1	459 3	Y	-0-		-0-	
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	330 N	85	-0-	-245	-0-	28	1	57	3	Y	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	69	1	159	3	Y	-0-		-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	409	3	Y	-0-		-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	61	1	245	3	Y	-0-		-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	84	1	486	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	235	1	487	3	Y	-0-		-0-
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	186	1	430	3	Y	-0-		-0-
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	81	1	461	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	581	-0-	-163	-0-	115	1	466	3	Y	-0-		-0-
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	110	1	643	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
04	540 N	353	-0-	-187	-0-	115	1	238	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	153	1	353	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	346	-0-	-134	-0-	52	1	294	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	227	-0-	-145	-0-	45	1	182	3	Y	-0-		-0-
08	496 N	482	-0-	-14	-0-	71	1	411	3	Y	-0-		-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
04	390 N	333	-0-	-57	-0-	108	1	225	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	111	1	256	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	214	-0-	-176	-0-	32	1	182	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	65	1	263	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	476	3	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	83	1	172	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	344	-0-	-28	-0-	104	1	240	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	39	1	220	3	Y	-0-		-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	53	1	212	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	43	1	253	3	Y	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	167	1	346	3	Y	-0-		-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	281	1	646	3	Y	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	69	1	277	3	Y	-0-		-0-
08	558 N	373	-0-	-185	-0-	55	1	318	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	64	1	133	3	Y	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	71	1	163	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	25	1	138	3	Y	-0-		-0-
07	217 N	177	-0-	-40	-0-	35	1	142	3	Y	-0-		-0-
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	29	1	167	3	Y	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7103 - 7233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	720 N	712	-0-	-8	-0-	231 1	481 3	Y	-0-			-0-	
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	268 1	616 3	Y	-0-			-0-	
06	750 N	528	-0-	-222	-0-	79 1	449 3	Y	-0-			-0-	
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	98 1	393 3	Y	-0-			-0-	
08	868 N	566	-0-	-302	-0-	83 1	483 3	Y	-0-			-0-	
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	7562 - 7768	
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	89 1	185 3	Y	-0-			2	
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	81 1	187 3	Y	-0-			2	
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	15 1	83 3	Y	-0-			2	
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	52 1	209 3	Y	-0-			2	
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	44 1	254 3	Y	-0-			2	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			2	

VT DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	176 1	366 3	Y	-0-			-0-	
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	234 1	538 3	Y	-0-			-0-	
06	690 N	504	-0-	-186	-0-	76 1	428 3	Y	-0-			-0-	
07	558 N	455	-0-	-103	-0-	90 1	365 3	Y	-0-			-0-	
08	744 N	411	-0-	-333	-0-	60 1	351 3	Y	-0-			-0-	
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	24 1	43 3	Y	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045	
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	11 1	69 3	Y	-0-			-0-	
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	16 1	120 3	Y	-0-			-0-	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	-0-			-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-			-0-	
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	125 3	Y	-0-			-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WM JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970	
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-	
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-			-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-	
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-	
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VT JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30 1	61 3	Y	-0-			-0-	
05	124 N	65	-0-	-59	-0-	20 1	45 3	Y	-0-			-0-	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7 1	38 3	Y	-0-			-0-	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	95 1	381 3	Y	-0-			-0-	
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	86 1	501 3	Y	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT JAMES		WELL #: 16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	116 1	242 3	Y	-0-	-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	123 1	282 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	147	-0-	-123	-0-	22 1	125 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	244	-0-	-128	-0-	48 1	196 3	Y	-0-	-0-
08	403 N	378	-0-	-25	-0-	55 1	323 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223		
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	216 1	449 3	Y	-0-	-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	211 1	487 3	Y	-0-	-0-
06	480 N	292	-0-	-188	-0-	44 1	248 3	Y	-0-	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	143 1	576 3	Y	-0-	-0-
08	713 N	529	-0-	-184	-0-	78 1	451 3	Y	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553		
04	390 N	175	-0-	-215	-0-	57 1	118 3	Y	-0-	2
05	372 N	347	-0-	-25	-0-	105 1	242 3	Y	-0-	2
06	360 N	253	-0-	-107	-0-	38 1	215 3	Y	-0-	2
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	53 1	214 3	Y	-0-	2
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	50 1	293 3	Y	-0-	2
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578		
04	600 N	402	-0-	-198	-0-	131 1	271 3	Y	-0-	2
05	496 N	137	-0-	-359	-0-	41 1	96 3	Y	-0-	2
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	66 1	373 3	Y	-0-	2
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	70 1	284 3	Y	-0-	2
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	66 1	385 3	Y	-0-	2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT	2

LEYENDECKER		WELL #: 1		RRCID -> 119160		COMPL. DATE 02/18/1985		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	54 1	94 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 119704		COMPL. DATE 12/28/1985		TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	152 1	267 3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #: 2		RRCID -> 120222	COMPL. DATE 04/15/1994	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7000	- 7130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	58	1	102 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120953		COMPL. DATE 04/16/1986			TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 121809		COMPL. DATE 07/15/1986			TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		Y	-0-		-0-
08	1500 N	1713	-0-	213	213	106	1	1607 3	Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	213				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 11		RRCID -> 122398		COMPL. DATE 10/17/1986			TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959			
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-		-0-
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	137	1	588 3	Y	-0-		-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	69	1	300 3	Y	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316 3	Y	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 12		RRCID -> 122399		COMPL. DATE 10/16/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 1		RRCID -> 122841		COMPL. DATE 11/15/1986			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960			
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	272	1	1215 3	Y	-0-		-0-
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	287	1	1283 3	Y	-0-		-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	321	1	1266 3	Y	-0-		-0-
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	250	1	1345 3	Y	-0-		-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	208	1	1154 3	Y	-0-		-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				Y	NO RPT		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 T		RRCID -> 123084		COMPL. DATE 12/19/1986			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	38 3	Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	94	1	196	3	Y	-0-			-0-
05	434 N	345	-0-	-89	-0-	104	1	241	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	227	-0-	-193	-0-	34	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	34	1	137	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	193	-0-	-148	-0-	28	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	84	1	147	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788														
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	3	1	235	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	305	1	536	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830														
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	167	1	684	3	Y	-0-			-0-
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	185	1	714	3	Y	-0-			-0-
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	3	Y	-0-			-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	170	1	734	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	694	-0-	-205	-0-	107	1	587	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32 1	144 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	28 1	126 3	Y	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	31 1	123 3	Y	-0-	-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	18 1	96 3	Y	-0-	-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	14 1	78 3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774		
04	330 N	102	-0-	-228	-0-	33 1	69 3	N	-0-	2
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	84 1	194 3	N	-0-	2
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	42 1	239 3	N	-0-	2
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	8 1	33 3	N	-0-	2
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	44 1	253 3	N	-0-	2
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	2

VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651		
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	64 1	133 3	Y	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	76 1	174 3	Y	-0-	-0-
06	270 N	179	-0-	-91	-0-	27 1	152 3	Y	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	36 1	146 3	Y	-0-	-0-
08	248 N	199	-0-	-49	-0-	29 1	170 3	Y	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #: 18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169		
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	174 1	362 3	N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	179 1	414 3	N	-0-	-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	51 1	290 3	N	-0-	-0-
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	77 1	311 3	N	-0-	-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	73 1	426 3	N	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	196 1	344 3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	88	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	39	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	180	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	100	3	Y	-0-			-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	24	1	95	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	-0-	17	1	94	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	39	-0-	-85	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	33	-0-	-91	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	112	3	Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	106	3	Y	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	127	3	Y	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6779 - 6876		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	38 1	172 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	40 1	181 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-	38 1	149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	33 1	177 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	34 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6616 - 6714		
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	19 1	86 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	18 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	4 1	24 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	15 1	83 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6627 - 6730		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF. 6723 - 6835		
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	93 1	417 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	116 1	517 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	82 1	322 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	101 1	543 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	56 1	309 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6790 - 6894		
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	46 1	207 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	44 1	199 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	52 1	207 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	36 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	21 1	115 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7009 - 7133		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	140 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6680 - 6696		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	16 1	74 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	6 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002		PERF. 6684 - 6785			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	Y	-0-				-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19 1	87 3	Y	-0-				-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2 1	8 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	3 1	19 3	Y	-0-				-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6664 - 6772			
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	22 1	97 3	Y	-0-				-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	27 1	122 3	Y	-0-				-0-
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	24 1	96 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	15 1	82 3	Y	-0-				-0-
08	155 N	32	-0-	-123	-0-	5 1	27 3	Y	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6770 - 6874			
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	49 1	220 3	Y	-0-				-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	51 1	226 3	Y	-0-				-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	54 1	214 3	Y	-0-				-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45 1	240 3	Y	-0-				-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	44 1	245 3	Y	-0-				-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT				-0-

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6683 - 6793			
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	86 1	382 3	Y	-0-				-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	107 1	478 3	Y	-0-				-0-
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	103 1	405 3	Y	-0-				-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	73 1	396 3	Y	-0-				-0-
08	589 N	372	-0-	-217	-0-	57 1	315 3	Y	-0-				-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7283		PERF. 7050 - 7171			
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	70 1	122 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6625 - 6728			
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-				-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		Y	-0-				-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-				-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	6 1	478 3	Y	-0-				-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	37 1	565 3	Y	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 6675 - 6785			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12 1	56 3	Y	-0-				-0-
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	5 1	24 3	Y	-0-				-0-
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	9 1	34 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	9 1	47 3	Y	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	3 1	17 3	Y	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893															
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-			-0-
05		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-			-0-
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-			-0-
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	4	1	370	3	Y	-0-			-0-
08		403 N	181	-0-	-222	-0-	11	1	170	3	Y	-0-			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT			-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652															
04		969 N	969	-0-	-0-	-0-	178	1	791	3	Y	-0-			-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	176	1	789	3	Y	-0-			-0-
06		942 N	942	-0-	-0-	-0-	190	1	752	3	Y	-0-			-0-
07		899 N	553	-0-	-346	-0-	87	1	466	3	Y	-0-			-0-
08		899 N	688	-0-	-211	-0-	105	1	583	3	Y	-0-			-0-
09		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780															
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	Y	-0-			-0-
05		372 N	276	-0-	-96	-0-	57	1	219	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	276	-0-	-24	-0-	52	1	224	3	Y	-0-			-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	51	1	220	3	Y	-0-			-0-
08		279 N	267	-0-	-12	-0-	41	1	226	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657															
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-			-0-
05		527 N	316	-0-	-211	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
06		390 N	78	-0-	-312	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
07		434 N	42	-0-	-392	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-		-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	-0-	-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785
04	870 N	641	-0-	-229	-0-	117	1	524	3	Y	-0-	-0-
05	899 N	423	-0-	-476	-0-	77	1	346	3	Y	-0-	-0-
06	750 N	488	-0-	-262	-0-	99	1	389	3	Y	-0-	-0-
07	699 N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	Y	-0-	-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	81	1	447	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	3	Y	-0-	-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	58	1	259	3	Y	-0-	-0-
06	450 N	234	-0-	-216	-0-	47	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	199	-0-	-204	-0-	31	1	168	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	163	-0-	-147	-0-	25	1	138	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		33	RRCID ->	143871	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6716 - 6828
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	169	3	Y	-0-	-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	54	1	207	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	43	1	187	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	36	1	157	3	Y	-0-	-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	25	1	136	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		32	RRCID ->	143896	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6684 - 6798
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	339	-0-	-33	-0-	62	1	277	3	Y	-0-	-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	289	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	55	1	295	3	Y	-0-	-0-
08	341 N	272	-0-	-69	-0-	42	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-

CACTUS JACK		WELL #:		5	RRCID ->	144013	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6729 - 6831
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	84	1	376	3	Y	-0-	-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	102	1	457	3	Y	-0-	-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	96	1	382	3	Y	-0-	-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	82	1	441	3	Y	-0-	-0-
08	558 N	471	-0-	-87	-0-	72	1	399	3	Y	-0-	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAWSON, K.		WELL #:		1	RRCID ->	144221	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	6848 - 6955
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1			N	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	1			N	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	1		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707															
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		Y	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		Y	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	-0-		54	1	94	3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720															
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-		28	1	879	3	Y	-0-		-0-
05		1085 N	1015	-0-	-70	-0-		16	1	999	3	Y	-0-		-0-
06		956 N	956	-0-	-0-	-0-		15	1	941	3	Y	-0-		-0-
07		930 N	894	-0-	-36	-0-		894	3			Y	-0-		-0-
08		1023 N	746	-0-	-277	-0-		746	3			Y	-0-		-0-
09		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-						Y	NO RPT		-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-		112	1	198	3	Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778															
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-		22	1	97	3	Y	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-		23	1	104	3	Y	-0-		-0-
06		150 N	125	-0-	-25	-0-		25	1	100	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-		17	1	91	3	Y	-0-		-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-		18	1	101	3	Y	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT		-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858															
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3		Y	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 34		RRCID -> 146347		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 6623 - 6730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	3	1	17	3	Y	-0-
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

JAMES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 146484		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6729 - 6848	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	117	1	478	3	Y	-0-
05	527 N	189	-0-	-338	-0-	39	1	150	3	Y	-0-
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
07	620 N	4	-0-	-616	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
08	186 N	11	-0-	-175	-0-	2	1	9	3	Y	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT

ARCHIE LONG		WELL #: 607		RRCID -> 147495		COMPL. DATE 11/24/1993		TOTAL DEPTH 7335		PERF. 7096 - 7232	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 10		RRCID -> 150061		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 7240 - 7382	
04	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	1			Y	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID -> 151788		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5151 - 5163	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 152245		COMPL. DATE 11/26/1994		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7072 - 7195	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	50	1	88	3	N	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 13		RRCID -> 155201		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7289 - 7325	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT GARNER		WELL #:		10	RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	840 N	670	-0-	-170	-0-	218	1	452	3	Y	-0-		-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	254	1	586	3	Y	-0-		-0-
06	900 N	510	-0-	-390	-0-	77	1	433	3	Y	-0-		-0-
07	682 N	506	-0-	-176	-0-	100	1	406	3	Y	-0-		-0-
08	837 N	680	-0-	-157	-0-	100	1	580	3	Y	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #:		3	RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	231	1	481	3	Y	-0-		-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	244	1	563	3	Y	-0-		-0-
06	780 N	543	-0-	-237	-0-	82	1	461	3	Y	-0-		-0-
07	744 N	526	-0-	-218	-0-	104	1	422	3	Y	-0-		-0-
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	99	1	579	3	Y	-0-		-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #:		11	RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	238	1	493	3	Y	-0-		-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	254	1	584	3	Y	-0-		-0-
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	114	1	644	3	Y	-0-		-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	155	1	626	3	Y	-0-		-0-
08	713 N	487	-0-	-226	-0-	71	1	416	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		19	RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	293	1	607	3	Y	-0-		-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	273	1	628	3	Y	-0-		-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	147	1	832	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	749	-0-	-181	-0-	149	1	600	3	Y	-0-		-0-
08	899 N	336	-0-	-563	-0-	49	1	287	3	Y	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362	
04	390 N	130	-0-	-260	-0-	42	1	88	3	Y	-0-		-0-
05	403 N	39	-0-	-364	-0-	12	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	32	-0-	-358	-0-	5	1	27	3	Y	-0-		-0-
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368	
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	150	1	311	3	Y	-0-		-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	202	1	465	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	304	-0-	-176	-0-	46	1	258	3	Y	-0-		-0-
07	465 N	366	-0-	-99	-0-	73	1	293	3	Y	-0-		-0-
08	527 N	387	-0-	-140	-0-	57	1	330	3	Y	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719	
04	90 N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
04	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	327	1	678	3	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	356	1	819	3	Y	-0-	-0-
06	1170 N	926	-0-	-244	-0-	139	1	787	3	Y	-0-	-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	213	1	858	3	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	156	1	905	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	112	1	502	3	Y	-0-	-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	465	3	Y	-0-	-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	126	1	496	3	Y	-0-	-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	90	1	486	3	Y	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	69	1	381	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	190	1	778	3	Y	-0-	-0-
05	1178 N	952	-0-	-226	-0-	196	1	756	3	Y	-0-	-0-
06	1020 N	920	-0-	-100	-0-	173	1	747	3	Y	-0-	-0-
07	992 N	934	-0-	-58	-0-	176	1	758	3	Y	-0-	-0-
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	119	1	657	3	Y	-0-	-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	75	1	308	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	391	-0-	-353	-0-	81	1	310	3	Y	-0-	-0-
06	540 N	335	-0-	-205	-0-	63	1	272	3	Y	-0-	-0-
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	67	1	287	3	Y	-0-	-0-
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	57	1	314	3	Y	-0-	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	72	1	324	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	308	-0-	-95	-0-	47	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796	
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	86	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	80	1	318	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	558 N	442	-0-	-116	-0-	69	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	465 N	406	-0-	-59	-0-	62	1	344	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868	
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182	
04	540 N	502	-0-	-38	-0-	163	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	183	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	79	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	97	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	346	-0-	-212	-0-	51	1	295	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6660 - 6766	
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	137	1	611	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	899 N	774	-0-	-125	-0-	141	1	633	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	148	1	586	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	775 N	701	-0-	-74	-0-	110	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	101	1	563	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6740 - 6844	
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	113	1	502	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	405	-0-	-370	-0-	74	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	600 N	296	-0-	-304	-0-	60	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	651 N	156	-0-	-495	-0-	24	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	220	-0-	-183	-0-	34	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6657 - 6760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				Y	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6632 - 6734
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-	-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127
04	690 N	486	-0-	-204	-0-	158	1	328	3	N	-0-	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	258	1	594	3	N	-0-	-0-
06	720 N	641	-0-	-79	-0-	96	1	545	3	N	-0-	-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	133	1	539	3	N	-0-	-0-
08	837 N	712	-0-	-125	-0-	104	1	608	3	N	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 - 6776
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	71	1	315	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	75	1	337	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	57	1	226	3	Y	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	69	1	373	3	Y	-0-	-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	58	1	260	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	56	1	250	3	Y	-0-	-0-
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	48	1	190	3	Y	-0-	-0-
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	37	1	202	3	Y	-0-	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	41	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762
04	540 N	436	-0-	-104	-0-	80	1	356	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	85	1	383	3	Y	-0-	-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	3	Y	-0-	-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	71	1	384	3	Y	-0-	-0-
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	67	1	369	3	Y	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 46		RRCID -> 197892		COMPL. DATE 11/16/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	3	Y	-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	Y	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	Y	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #: 50		RRCID -> 198218		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722			
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	142	1	633	3	Y	-0-
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	152	1	681	3	Y	-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	99	1	535	3	Y	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	100	1	555	3	Y	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #: 48		RRCID -> 198219		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750			
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	3	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	Y	-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	6	1	29	3	Y	-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #: 62		RRCID -> 198224		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760			
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	113	1	502	3	Y	-0-
05	713 N	589	-0-	-124	-0-	108	1	481	3	Y	-0-
06	630 N	560	-0-	-70	-0-	113	1	447	3	Y	-0-
07	651 N	530	-0-	-121	-0-	83	1	447	3	Y	-0-
08	589 N	506	-0-	-83	-0-	77	1	429	3	Y	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT

GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758			
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	167	1	746	3	Y	-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	171	1	767	3	Y	-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	183	1	725	3	Y	-0-
07	930 N	734	-0-	-196	-0-	115	1	619	3	Y	-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	110	1	607	3	Y	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT

VT GARNER		WELL #: 12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130			
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	255	3	Y	-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	117	1	268	3	Y	-0-
06	390 N	319	-0-	-71	-0-	48	1	271	3	Y	-0-
07	403 N	229	-0-	-174	-0-	45	1	184	3	Y	-0-
08	372 N	178	-0-	-194	-0-	26	1	152	3	Y	-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT

VT GARNER		WELL #: 13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094			
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	160	1	333	3	Y	-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	155	1	358	3	Y	-0-
06	480 N	300	-0-	-180	-0-	45	1	255	3	Y	-0-
07	496 N	433	-0-	-63	-0-	86	1	347	3	Y	-0-
08	496 N	437	-0-	-59	-0-	64	1	373	3	Y	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		Y	-0-			-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		Y	-0-			-0-
07	248 N	221	-0-	-27	-0-	3 1	218 3	Y	-0-			-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	13 1	205 3	Y	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	177 1	788 3	Y	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	178 1	799 3	Y	-0-			-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	180 1	712 3	Y	-0-			-0-
07	930 N	816	-0-	-114	-0-	128 1	688 3	Y	-0-			-0-
08	930 N	770	-0-	-160	-0-	118 1	652 3	Y	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	3 1	13 3	Y	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	7 1	31 3	Y	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 1	71 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	116 1	518 3	Y	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	122 1	547 3	Y	-0-			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	127 1	502 3	Y	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	91 1	492 3	Y	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	91 1	506 3	Y	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	108 1	480 3	Y	-0-			-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	144 1	645 3	Y	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	146 1	577 3	Y	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	100 1	538 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	84 1	466 3	Y	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	163	1	724	3	Y	-0-			-0-
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	181	1	812	3	Y	-0-			-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	196	1	774	3	Y	-0-			-0-
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	135	1	727	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	823	-0-	-76	-0-	126	1	697	3	Y	-0-			-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787		
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	46	1	203	3	Y	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703		
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	153	1	682	3	Y	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	163	1	731	3	Y	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	160	1	630	3	Y	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	119	1	638	3	Y	-0-			-0-
08	719 N	719	-0-	-0-	-0-	110	1	609	3	Y	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933		
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	40	1	178	3	Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	170	3	Y	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686		
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	127	1	564	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	716	-0-	-90	-0-	131	1	585	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	578	-0-	-142	-0-	117	1	461	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	97	1	524	3	Y	-0-			-0-
08	713 N	413	-0-	-300	-0-	63	1	350	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	58	1	120	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	165	-0-	-52	-0-	50	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	16	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	28	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT		-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330	
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	93	1	193	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	32	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	55	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173	
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	258	1	535	3	N	-0-	-0-	-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	273	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	626	-0-	-184	-0-	94	1	532	3	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	283	-0-	-523	-0-	56	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
08	899 N	199	-0-	-700	-0-	29	1	170	3	N	-0-	-0-	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	202513	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7017 - 7133	
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	290	1	603	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	269	1	619	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	498	-0-	-192	-0-	75	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	713 N	348	-0-	-365	-0-	69	1	279	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	713 N	348	-0-	-365	-0-	51	1	297	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT		-0-

VT JAMES		WELL #:		21	RRCID ->	202514	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7047 - 7180	
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	99	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	94	1	217	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	123	-0-	-237	-0-	19	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	62	-0-	-248	-0-	12	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	3	1	15	3	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

VT GARNER		WELL #:		14	RRCID ->	202537	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6977 - 7100	
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	189	1	392	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	172	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	720 N	406	-0-	-314	-0-	61	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	103	1	415	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	558 N	473	-0-	-85	-0-	69	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAWSON		WELL #:		10	RRCID ->	202833	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7065 - 7191	
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	63	1	131	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	370	1	854	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	64	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	324 N	89	-0-	-235	-0-	13	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	216	1	449	3	N	-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	238	1	547	3	N	-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	85	1	479	3	N	-0-
07	682 N	639	-0-	-43	-0-	127	1	512	3	N	-0-
08	775 N	400	-0-	-375	-0-	59	1	341	3	N	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198			
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	151	1	314	3	Y	-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	174	1	402	3	Y	-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	39	1	223	3	Y	-0-
07	496 N	482	-0-	-14	-0-	96	1	386	3	Y	-0-
08	573 N	477	-0-	-96	-0-	70	1	407	3	Y	-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688			
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT

VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203			
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	243	1	504	3	N	-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	248	1	571	3	N	-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	71	1	404	3	N	-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	113	1	457	3	N	-0-
08	713 N	573	-0-	-140	-0-	84	1	489	3	N	-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT

GARNER RANCH 1060		WELL #: 5		RRCID -> 204092		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DAWSON 360		WELL #: 2		RRCID -> 204093		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 4		RRCID -> 204132		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135			
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	206	1	427	3	Y	-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	203	1	469	3	Y	-0-
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	65	1	369	3	Y	-0-
07	651 N	408	-0-	-243	-0-	81	1	327	3	Y	-0-
08	651 N	290	-0-	-361	-0-	43	1	247	3	Y	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																	
VT JAMES		WELL #:		25		RRCID ->		204676		COMPL. DATE		09/21/2004		TOTAL DEPTH		7460		PERF.		7053 - 7195	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	208	1	431	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	220	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	80	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	78	1	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-						

DAWSON 360		WELL #:		3		RRCID ->		205377		COMPL. DATE		08/26/2004		TOTAL DEPTH		7100		PERF.		6857 - 6964	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7		RRCID ->		205954		COMPL. DATE		11/05/2004		TOTAL DEPTH		7360		PERF.		7033 - 7180	
04	810	N	616	-0-	-194	-0-	200	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	306	1	704	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	102	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	100	1	404	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	773	N	641	-0-	-132	-0-	94	1	547	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			-0-						

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5		RRCID ->		206136		COMPL. DATE		09/15/2004		TOTAL DEPTH		7372		PERF.		7146 - 7290	
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	274	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT			-0-						

GARNER, TULLY C.		WELL #:		83		RRCID ->		206630		COMPL. DATE		12/09/2004		TOTAL DEPTH		7000		PERF.		6677 - 6780	
04	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	589	N	65	-0-	-524	-0-	12	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-						

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6		RRCID ->		209124		COMPL. DATE		03/02/2005		TOTAL DEPTH		7509		PERF.		7089 - 7122	
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	228	1	399	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT			-0-						

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12		RRCID ->		211496		COMPL. DATE		06/04/2005		TOTAL DEPTH		7510		PERF.		7338 - 7398	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	134	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-						

TOM WALSH (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GARNER RANCH 816		//CONT.// 90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB	
		//CONT.// 499978	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GARNER RANCH 816			WELL #:	1	RRCID -> 211543	COMPL. DATE 07/03/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6620 - 6719
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-
05	341 N	186	-0-	-155	-0-	186 3	Y	-0-
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3	Y	-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	2 1 186 3	Y	-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	11 1 165 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y NO RPT	-0-
VT JAMES TRUST 1355			WELL #:	5	RRCID -> 211549	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7053 - 7217
04	540 N	521	-0-	-19	-0-	169 1 352 3	N	-0-
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	159 1 366 3	N	-0-
06	510 N	377	-0-	-133	-0-	57 1 320 3	N	-0-
07	527 N	351	-0-	-176	-0-	70 1 281 3	N	-0-
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	61 1 353 3	N	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N NO RPT	-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1375			WELL #:	8	RRCID -> 212933	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7134 - 7165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	90 1 158 3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
LEYENDECKER-HUNTER B 1152			WELL #:	14	RRCID -> 213651	COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7251 - 7281
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	195 1 342 3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
VT GARNER			WELL #:	16	RRCID -> 213784	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7013 - 7154
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	271 1 564 3	N	-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	231 1 534 3	N	-0-
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	105 1 596 3	N	-0-
07	868 N	391	-0-	-477	-0-	78 1 313 3	N	-0-
08	775 N	355	-0-	-420	-0-	52 1 303 3	N	-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N NO RPT	-0-
VT DAWSON			WELL #:	11	RRCID -> 214087	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7185 - 7328
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	47 1 98 3	Y	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	67 1 153 3	Y	-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	24 1 135 3	Y	-0-
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	14 1 56 3	Y	-0-
08	217 N	67	-0-	-150	-0-	10 1 57 3	Y	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y NO RPT	-0-
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152			WELL #:	19	RRCID -> 216539	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7291 - 7339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	425 1 747 3	Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-			-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	3	Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	376	1	659	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790															
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	143	1	638	3	Y	-0-			-0-
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	160	1	718	3	Y	-0-			-0-
06		778 N	778	-0-	-0-	-0-	157	1	621	3	Y	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	121	1	654	3	Y	-0-			-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	-0-	86	1	477	3	Y	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748															
04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	41	1	1268	3	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1425	-0-	-373	-0-	22	1	1403	3	Y	-0-			-0-
06		1440 N	1418	-0-	-22	-0-	21	1	1397	3	Y	-0-			-0-
07		1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			Y	-0-			-0-
08		1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	956	1	1677	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732															
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	-0-			-0-
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	10	1	620	3	Y	-0-			-0-
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	3	Y	-0-			-0-
07		620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
08		620 N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
09		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	677	1	1189	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//	90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//	499978										
GARNER, TULLY C.			WELL #:	87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732	- 6840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	* PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112 3	Y	-0-				-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95 3	Y	-0-				-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	1	1	60 3	Y	-0-				-0-
07	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3		Y	-0-				-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		Y	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E			WELL #:	22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187	- 7314	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	307	1	538 3	Y	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAWSON 356			WELL #:	4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874	- 6970	
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	1		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-				-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1		N	-0-				-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 816			WELL #:	2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658	- 6763	
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3		Y	-0-				-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-				-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-				-0-
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147 3	Y	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 816			WELL #:	3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673	- 6778	
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-				-0-
05	1519 N	993	-0-	-526	-0-	993	3		Y	-0-				-0-
06	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	1053	3		Y	-0-				-0-
07	1333 N	1033	-0-	-300	-0-	12	1	1021 3	Y	-0-				-0-
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	92	1	1421 3	Y	-0-				-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 1057			WELL #:	9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610	- 6714	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GARNER RANCH 817			WELL #:	1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639	- 6745	
04	14B2 EXT	77	-0-	77	-0-	77	3		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	55	-0-	55	-0-	55	3		Y	-0-				-0-
06	189 X	7	-0-	-182	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
07	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3		Y	-0-				-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9 3	Y	-0-				-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746		
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
04	270 N	108	-0-	-162	-0-	35	1	72	3	N	1			3
						1	9							
05	279 N	108	-0-	-171	-0-	33	1	75	3	N	-0-			3
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	3	N	-0-			3
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	3	N	-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	3	N	-0-			3
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	394	1	691	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	534	1	937	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702		
04	750 N	65	-0-	-685	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GARNER RANCH 817		WELL #:		4		RRCID -> 248048		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6654 - 6758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		Y	-0-		-0-		
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-		
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	-0-		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GARNER RANCH 816		WELL #:		4		RRCID -> 249006		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 6615 - 6716			
04	120 N	7	-0-	-113	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-		
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GARNER RANCH 817		WELL #:		5		RRCID -> 249107		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6662 - 6761			
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-		-0-		
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-		
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	3		Y	-0-		-0-		
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-	-0-		
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

GARNER RANCH 817		WELL #:		7		RRCID -> 249212		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6710 - 6819			
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	-0-	216	3		N	-0-		-0-		
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22		RRCID -> 255645		COMPL. DATE 02/12/2010		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7282 - 7309			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	616	1	1082	3	Y	-0-	-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		28H		RRCID -> 272650		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7799 - 12097			
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	5431	3	Y	93	85	1	8
							102	9							
05	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	4944	3	Y	102	79	1	31
							112	9							
06	4650 X	2884	-0-	-1766	-0-	-0-	515	1	2311	3	Y	53	48	1	36
							58	9							
07	4805 X	290	-0-	-4515	-0-	-0-	133	1	157	3	Y	-0-	36	1	-0-
08	4805 X	1063	-0-	-3742	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #: 32H		RRCID -> 274826	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 7256	PERF. 7710 - 13476					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	863 1	4209 3	Y	12	11 1		1
05	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	763 1	4780 3	Y	69	50 1		20
06	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	1167 1	5228 3	Y	102	69 1		53
07	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	3538 1	4176 3	Y	172	111 1		114
08	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	24	123 1		15
09	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-			Y	NO RPT			15

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #: 31H		RRCID -> 275613	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 7508	PERF. 7908 - 13336					
04	3360 X	2702	-0-	-658	-0-	445 1	2168 3	Y	81	75 1		6
05	3472 X	2835	-0-	-637	-0-	373 1	2337 3	Y	114	88 1		32
06	3360 X	2549	-0-	-811	-0-	451 1	2019 3	Y	72	60 1		44
07	2790 X	2480	-0-	-310	-0-	1124 1	1327 3	Y	26	35 1		35
08	2821 X	2454	-0-	-367	-0-	152 1	2288 3	Y	13	44 1		4
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			Y	NO RPT			4

GARNER, TULLY C.		WELL #: 201H		RRCID -> 291988	COMPL. DATE 02/28/2021	TOTAL DEPTH 6951	PERF. 7439 - 9520					
04	23010 X	5314	-0-	-17696	-0-	97 1	5183 3	Y	31	33 1		26
05	23777 X	4814	-0-	-18963	-0-	95 1	4687 3	Y	29	16 1		39
06	6780 X	4528	-0-	-2252	-0-	46 1	4456 3	Y	24	37 1		26
07	6231 X	4338	-0-	-1893	-0-	57 1	4246 3	Y	32	41 1		17
08	5921 X	4087	-0-	-1834	-0-	78 1	3969 3	Y	36			53
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-			Y	NO RPT			53

JAMES TRUST		WELL #: 24H		RRCID -> 292003	COMPL. DATE 03/30/2021	TOTAL DEPTH 6745	PERF. 6948 - 9427					
04	29730 X	8054	-0-	-21676	-0-	146 1	7839 3	N	63	60 1		65
05	30721 X	8157	-0-	-22564	-0-	161 1	7931 3	N	59	79 1		45
06	29730 X	7246	-0-	-22484	-0-	74 1	7125 3	N	43	28 1		60
07	10075 X	8912	-0-	-1163	-0-	118 1	8733 3	N	55	70 1		45
08	9362 X	8111	-0-	-1251	-0-	155 1	7899 3	N	52			97
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-			N	NO RPT			97

GARNER, TULLY C.		WELL #: 300		RRCID -> 292016	COMPL. DATE 03/24/2021	TOTAL DEPTH 7284	PERF. 6937 - 7053					
04	2250 N	1099	-0-	-1151	-0-	216 1	883 3	N	-0-			-0-
05	2325 N	1143	-0-	-1182	-0-	236 1	907 3	N	-0-			-0-
06	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	209 1	900 3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	216 1	930 3	N	-0-			-0-
08	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	166 1	914 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	38040 X	7703	-0-	-30337	-0-	140 59 9	1	7504	3	N	54	227	1	-0-
05	39308 X	7352	-0-	-31956	-0-	144 108 9	1	7100	3	N	98	79	1	19
06	9570 X	7115	-0-	-2455	-0-	72 150 9	1	6893	3	N	136			155
07	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	169 211 9	1	12533	3	N	192	219	1	128
08	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	236 116 9	1	12043	3	N	105	122	1	111
09	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT			111

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088

04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	283	1	1156	3	N	-0-			-0-
05	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	3	N	-0-			-0-
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	322	1	1391	3	N	-0-			-0-
07	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	312	1	1346	3	N	-0-			-0-
08	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	237	1	1303	3	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251

04	68970 X	7763	-0-	-61207	-0-	141 53 9	1	7569	3	Y	48	51	1	36
05	71269 X	6985	-0-	-64284	-0-	138 48 9	1	6799	3	Y	44	24	1	56
06	68970 X	6814	-0-	-62156	-0-	70 40 9	1	6704	3	Y	36	56	1	36
07	9207 X	6354	-0-	-2853	-0-	84 37 9	1	6233	3	Y	34	52	1	18
08	8773 X	6264	-0-	-2509	-0-	120 43 9	1	6101	3	Y	39			57
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT			57

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	3	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)		//CONT.//		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4		RRCID -> 137899		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		6 N	6	-0-	-0-		6 1			Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6					Y	-0-			-0-
06		9 N	6	-0-	-3		6 1			Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-		7 1			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.				253162										
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86		RRCID -> 150121		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88		RRCID -> 150964		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616				
04	18195 X	18195	-0-	-0- B	-0-	915 1	17280 2	Y		-0-				-0-
05	19045 X	19045	-0-	-0- B	-0-	1001 1	18044 2	Y		-0-				-0-
06	17287 X	17287	-0-	-0- B	-0-	1234 1	16053 2	Y		-0-				-0-
07	18350 X	18350	-0-	-0- B	-0-	1084 1	17262 2	Y		-0-				-0-
08	17790 X	17790	-0-	-0- B	-0-	1075 1	16711 2	Y		-0-				-0-
*09	16705 X	16705	-0-	-0- B	-0-	1092 1	15609 2	Y		-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75		RRCID -> 151688		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040				
04	900 X	360	-0-	-540 B	-0-	20 1	333 2	Y	6	6 1				1
05	407 X	407	-0-	-0- B	-0-	23 1	375 2	Y	8	7 1				2
06	210 X	8	-0-	-202 B	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	2 1				-0-
07	372 X	80	-0-	-292 B	-0-	5 1	75 2	Y	-0-					-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-			Y	-0-					-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104		RRCID -> 160654		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12980 - 13030				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117		RRCID -> 164148		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710				
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-				-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

04	4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	252 1	4286 2	Y	132	118 1	28					
						145 9										
05	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	251 1	4092 2	Y	121	115 1	34					
						133 9										
06	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	259 1	3078 2	Y	125	135 1	24					
						138 9										
07	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	191 1	3055 2	Y	92	95 1	21					
						4 4	101 9									
*08	2357 X	2357	-0-	-0- B	-0-	136 1	2128 2	Y	81	72 1	30					
						4 4	89 9									
09	2250 X	2137	-0-	-113 B	-0-	133 1	1915 2	Y	78	69 1	39					
						3 4	86 9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

04	3180 X	2699	-0-	-481 B	-0-	150 1	2549 2	Y	-0-		-0-					-0-
05	3131 X	2754	-0-	-377 B	-0-	159 1	2595 2	Y	-0-		-0-					-0-
06	3030 X	2553	-0-	-477 B	-0-	198 1	2355 2	Y	-0-		-0-					-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	165 1	2637 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										
08	2790 X	2762	-0-	-28 B	-0-	166 1	2595 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										
09	2700 X	2668	-0-	-32 B	-0-	174 1	2493 2	Y	-0-		-0-					-0-
						1 4										

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

04	0 X	14	-0-	14 B	-4180	1 1	13 2	Y	-0-		-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y	-0-		-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-4180			Y	-0-		-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-4180			Y	-0-		-0-					-0-
08	14 X	-0-	-0-	-14 B	-4180			Y	-0-		-0-					-0-
09	14 X	-0-	-0-	-14 B	-4180			Y	-0-		-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332	
04	4680	X	4064	-0-	-616 B	-0-	279	1	3771	2	Y	13	9	1
							14	9						
05	4650	X	4078	-0-	-572 B	-0-	295	1	3768	2	Y	14	15	1
							15	9						
06	4350	X	3666	-0-	-684 B	-0-	301	1	3354	2	Y	10	14	1
							11	9						
07	4464	X	3879	-0-	-585 B	-0-	297	1	3567	2	Y	12	10	1
							2	4						
*08	4402	X	3718	-0-	-684 B	-0-	311	1	3390	2	Y	13	10	1
							3	4						
09	4050	X	3532	-0-	-518 B	-0-	284	1	3196	2	Y	45	7	1
							2	4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	11234 - 11340	
04	18660	X	17226	-0-	-1434 B	-0-	942	1	15998	2	Y	260	253	1
							286	9						
05	19282	X	18657	-0-	-625 B	-0-	1059	1	17298	2	Y	273	252	1
							300	9						
06	18660	X	9956	-0-	-8704 B	-0-	756	1	8987	2	Y	194	233	1
							213	9						
07	21278	X	21278	-0-	-0- B	-0-	1231	1	19690	2	Y	316	280	1
							9	4						
*08	21848	X	21848	-0-	-0- B	-0-	1302	1	20334	2	Y	185	189	1
							8	4						
*09	19930	X	19930	-0-	-0- B	-0-	1290	1	18534	2	Y	91	114	1
							6	4						

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN				WELL #:	101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	10514 - 10551	
04	7329	X	7329	-0-	-0- B	-0-	39	1	6921	2	Y	335	244	1
							369	9						
05	8085	X	8085	-0-	-0- B	-0-	41	1	7591	2	Y	412	410	1
							453	9						
06	7260	X	6929	-0-	-331 B	-0-	45	1	6581	2	Y	275	399	1
							303	9						
07	7502	X	7485	-0-	-17 B	-0-	30	1	7052	2	Y	350	278	1
							18	4						
*08	7502	X	7496	-0-	-6 B	-0-	30	1	6883	2	Y	513	378	1
							19	4						
09	7260	X	6906	-0-	-354 B	-0-	30	1	6557	2	Y	272	506	1
							20	4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN				WELL #:	104	RRCID ->	274943	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11795 - 12114	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 528 RRCID -> 292929 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-11) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 SEDCO RESOURCES INC 763154
 THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 ABLEREADY, INC. 002987
 ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		40				N	NO RPT					-0-

 TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

 GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786		
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

TRAVIS WARD (WILCOX) MIDWEST OPERATING, LLC LOPEZ, LAURO "A"		//CONT.//	90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG			
		WELL #:	1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976 PERF.13978 - 14028

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION GUTIERREZ, JOSE M.			800750						
		WELL #:	1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208 PERF. 7513 - 7522

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3	N	NO RPT		-0-

THE MEDUSA COMPANY LOPEZ, LAURO			851528						
		WELL #:	15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620 PERF.13520 - 14378

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS LOPEZ, LAURO			857600						
		WELL #:	4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000 PERF.13400 - 13422

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TRES ENCINOS (7390) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. CAGE			91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS			
		WELL #:	1 T	RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 7352 - 7359

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		115

PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/30/2020 - WELL PLUGGED 10/30/20									

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

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

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

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

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4550 R	4550	-0-	-0-	-0-	300	1	4181	2	Y	63				81
05	3921 R	3921	-0-	-0-	-0-	310	1	3530	2	Y	74	101	1		54
06	4890 #	2527	-0-	-2363	-0-	160	1	2356	2	Y	10				64
07	5053 #	4175	-0-	-878	-0-	310	1	3823	2	Y	38				102
08	4867 #	3667	-0-	-1200	-0-	310	1	3337	2	Y	18	73	1		47
09	4560 #	NO RPT	-0-	-4560	-0-	20	9			Y	NO RPT				47

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	2070 N	1457	-0-	-613	B	-0-	1457	2		Y	-0-				1
05	2539 N	2539	-0-	-0-	B	-0-	2539	2		Y	-0-				1
06	2040 N	1903	-0-	-137	B	-0-	1903	2		Y	-0-	1	1		-0-
07	2694 N	2694	-0-	-0-	B	-0-	2694	2		Y	-0-				-0-
08	2358 N	2358	-0-	-0-	B	-0-	2357	2	1	9	Y	1			1
*09	2034 N	2034	-0-	-0-	B	-0-	2032	2	2	9	Y	2			3

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11306 - 11898

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

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DAWSON STATE		WELL #:		2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2430 X	1593	-0-	-837 B	-0-	1559	2	34	9	Y	31			223
05		2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2592	2	50	9	Y	45			268
06		3240 X	3028	-0-	-212 B	-0-	2976	2	52	9	Y	47	197	1	118
07		3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					Y	10			128
08		3348 X	1813	-0-	-1535 B	-0-	1769	2	44	9	Y	40			168
*09		4824 X	4824	-0-	-0- B	-0-	4759	2	65	9	Y	59			227

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644				
04		300 N	232	-0-	-68 B	-1237	232	2			Y	-0-			-0-
05		248 N	383	-0-	135 B	-1102	383	2			Y	-0-			-0-
06		300 N	356	-0-	56 B	-1046	356	2			Y	-0-			-0-
07		248 N	249	-0-	1 B	-1045	249	2			Y	-0-			-0-
08		372 N	188	-0-	-184 B	-1045	188	2			Y	-0-			-0-
09		360 N	306	-0-	-54 B	-1045	306	2			Y	-0-			-0-

DAWSON STATE		WELL #:		4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020				
04		6540 X	189	-0-	-6351 B	-0-	58	2	131	9	Y	119	123	1	44
05		6758 X	787	-0-	-5971 B	-0-	663	2	124	9	Y	113	127	1	30
06		6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	6543	2	117	9	Y	106	101	1	35
07		6758 X	136	-0-	-6622 B	-0-	13	2	123	9	Y	112	102	1	45
08		1147 X	402	-0-	-745 B	-0-	297	2	105	9	Y	95	113	1	27
09		6540 X	6344	-0-	-196 B	-0-	6344	2			Y	-0-	27	1	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408				
04		1080 N	1014	-0-	-66 B	-0-	992	2	22	9	Y	20	20	1	8
05		1085 N	1040	-0-	-45 B	-0-	1020	2	20	9	Y	18	21	1	5
06		1110 N	941	-0-	-169 B	-0-	922	2	19	9	Y	17	16	1	6
07		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1025	2	21	9	Y	19	17	1	8
08		1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	925	2	2	9	Y	2	9	1	1
*09		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			Y	-0-	1	1	-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14		RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524				
04		150 N	83	-0-	-67 B	-0-	83	2			Y	-0-			93
05		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	184	2	13	9	Y	12			105
06		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	148	2	8	9	Y	7			112
07		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-			112
08		186 N	73	-0-	-113 B	-0-	73	2			Y	-0-			112
09		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128	2			Y	-0-			112

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11056	- 12052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11605	- 12386	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.11870	- 11990	
04	14340 #	14230	-0-	-110	-0-	480 1	13512	2	N	216	178	1	162
						238 9							
05	14725 #	14625	-0-	-100	-0-	496 1	13886	2	N	221	351	1	32
						243 9							
06	14370 #	14050	-0-	-320	-0-	480 1	13354	2	N	196	176	1	52
						216 9							
07	14849 #	14462	-0-	-387	-0-	491 1	13749	2	N	202	181	1	73
						222 9							
08	14849 #	13729	-0-	-1120	-0-	496 1	13009	2	N	204	182	1	95
						224 9							
09	14220 #	13885	-0-	-335	-0-	473 1	13194	2	N	198	177	1	116
						218 9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.12266	- 12626	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.12414	- 13330	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136							
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID -> 232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11436 - 12600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	6453					442	100
05	DLQ	G-10	3242	-0-	3242	20	1	2790	2	393	121
						432	9				
06	2500	N	3256	-0-	756	35	1	2730	2	446	169
						491	9				
07	13436	X	2985	-0-	-10451	31	1	2428	2	478	194
						526	9				
*08	3345	X	3345	-0-	-0-	36	1	2817	2	447	121
						492	9				
09	0		3645	-0-	3645	40	1	3139	2	424	179
						466	9				
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID -> 260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	13060 - 14795
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	655					442	100
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	655					393	121
06	655	N	-0-	-0-	-655					446	169
07	0	N	-0-	-0-	-0-					478	194
08	738	N	738	-0-	-0-	3	1	243	2	447	121
						492	9				
09	0		-0-	-0-	-0-					301	127
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID -> 260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.	12998 - 14611
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	24488					498	113
05	DLQ	G-10	12379	-0-	12379	83	1	11811	2	441	136
						485	9				
06	49122	X	12255	-0-	-36867	146	1	11557	2	502	190
						552	9				
07	12591	X	12591	-0-	-0-	150	1	11849	2	538	218
						592	9				
08	11550	X	11550	-0-	-0-	137	1	10860	2	503	136
						553	9				
09	0		10131	-0-	10131	120	1	9487	2	476	201
						524	9				
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID -> 261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12035 - 13282
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	2075					498	113
05	DLQ	G-10	768	-0-	768	2	1	281	2	441	136
						485	9				
06	1900	N	649	-0-	-1251	3	1	275	2	337	128
						371	9				
07	1592	N	-0-	-0-	-1592					27	11
08	775	N	758	-0-	-17	7	1	555	2	178	48
						196	9				
09	660	N	-0-	-0-	-660					247	104
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID -> 264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	12758 - 13980
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	482					-0-	-0-
05	DLQ	G-10	225	-0-	225	2	1	223	2	-0-	-0-
06	928	X	221	-0-	-707	3	1	218	2	-0-	-0-
07	299	X	299	-0-	-0-	4	1	295	2	-0-	-0-
08	705	X	705	-0-	-0-	9	1	696	2	-0-	-0-
09	0		203	-0-	203	3	1	200	2	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136											
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF. 13672	- 13704						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	1084					Y	65	83	1	43	
05	DLQ	G-10	4410	-0-	4410	30	1	4306	2	Y	67	61	1	49	
						74	9								
06		1900 N	4350	-0-	2450	7944	53	1	4213	2	Y	76	95	1	30
							84	9							
07		3100 N	4196	-0-	1096	9040	51	1	4046	2	Y	90	66	1	54
							99	9							
08		13024 X	3984	-0-	-9040	-0-	49	1	3884	2	Y	46	63	1	37
							51	9							
09		0	4567	-0-	4567	4567	56	1	4401	2	Y	100	99	1	38
							110	9							

TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
BLACKNALL, J. C.				WELL #:	8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)				91832 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
JOHNS, C.D.				WELL #:	3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURKEY CREEK (4600)				91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
BLACKNALL, J.C.				WELL #:	7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)				91952 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
POCO LLC				668802										
SHAEFFER RANCH				WELL #:	E 8 C	RRCID -> 282245	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 5986	PERF. 5104	- 5829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17			70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	177	1	62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	65			127

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 79

WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 57

WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

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

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.// 92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
DCRC #59		WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 069077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) CUMU UNDERAGE (-)	(I) * DISPOSITIONS AMT CODE	(I) * DISPOSITIONS AMT CODE	(I) C M	(I) COND PROD	(I) * DISPOSITIONS AMT CODE	(I) * DISPOSITIONS AMT CODE	(I) EOM BALANCE
04	1230 N	1229	-0-	-1	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-
05	1395 N	1196	-0-	-199	-0-	1196 2		Y	-0-			-0-
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		Y	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-			-0-
08	1209 N	907	-0-	-302	-0-	907 2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	821	-0-	-409	-0-	821 2		Y	-0-			-0-

KILLAM - HURD - AMOCO		WELL #: 39		RRCID -> 126590		COMPL. DATE 12/21/1987		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2022										

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 129710		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494				
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		Y	-0-			-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		Y	-0-			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
07	465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
08	465 N	261	-0-	-204	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	302 2		Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149390		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930				
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022 - WELL PLUGGED 4/25/2022										

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 2R		RRCID -> 200292		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #: 1		RRCID -> 201426		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 5		RRCID -> 204435		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100				
04	900 N	701	-0-	-199	-0-	680 2	21 9	Y	19	92 1		38
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		Y	-0-			38
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-			38
07	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		Y	-0-			38
08	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		Y	-0-			38
09	840 N	672	-0-	-168	-0-	672 2		Y	-0-			38

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 1		RRCID -> 204437		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2022										

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 2		RRCID -> 207835		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/27/2022					
KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #: 3		RRCID -> 208777		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/29/2022					
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #: 6		RRCID -> 212228		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764	
04	510 N	210	-0-	-300	-0-	210	2	Y	-0-
05	403 N	139	-0-	-264	-0-	139	2	Y	-0-
06	480 N	34	-0-	-446	-0-	34	2	Y	-0-
07	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2	Y	-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	2	Y	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 1		RRCID -> 212229		COMPL. DATE 06/13/2005		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088	
04	930 N	212	-0-	-718	-0-	212	2	Y	-0-
05	1054 N	228	-0-	-826	-0-	228	2	Y	-0-
06	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2	Y	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-
08	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2	Y	-0-
09	240 N	145	-0-	-95	-0-	145	2	Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322	
04	660 N	580	-0-	-80	-0-	574	2	6 9	Y
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2	Y	-0-
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2	Y	-0-
07	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2	Y	-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	2	Y	-0-
09	570 N	107	-0-	-463	-0-	107	2	Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364	
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	Y	-0-
05	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2	Y	-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	Y	-0-
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	Y	-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	Y	-0-
09	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2	Y	-0-
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304	
04	510 N	96	-0-	-414	-0-	96	2	Y	-0-
05	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2	Y	-0-
06	270 N	119	-0-	-151	-0-	119	2	Y	-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2	Y	-0-
09	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2	Y	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054														
PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 -	7070					
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6215	2	26	9	Y	24	185	1				29	
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4865	2	13	9	Y	12						41	
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5954	2	23	9	Y	21						62	
07	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6374	2	7	9	Y	6						68	
08	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5729	2	31	9	Y	28						96	
*09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5050	2	13	9	Y	12						108	

PESCADITO STATE 984		WELL #:		1	RRCID ->	248019	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6988 -	7078					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #:		3	RRCID ->	257041	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7060 -	7070					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257243	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5650 -	5744					
04	780 N	661	-0-	-119	-0-	661	2			Y	-0-							-0-
05	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-							-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-							-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-							-0-
08	775 N	563	-0-	-212	-0-	563	2			Y	-0-							-0-
09	780 N	667	-0-	-113	-0-	667	2			Y	-0-							-0-

KHA		WELL #:		J 2	RRCID ->	257912	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6754 -	6776					
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-							-0-
05	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-							-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	2			Y	-0-							-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-							-0-
08	806 N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-							-0-
09	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2			Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		2	RRCID ->	258351	COMPL. DATE	01/29/2018	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	6882 -	6898					
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-							-0-
05	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-							-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-							-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-							-0-
08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-							-0-
09	420 N	282	-0-	-138	-0-	282	2			Y	-0-							-0-

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 -	6767					
04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			Y	-0-							-0-
05	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	5194	2			Y	-0-							-0-
06	5190 X	4765	-0-	-425	-0-	4765	2			Y	-0-							-0-
07	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			Y	-0-							-0-
08	5363 X	5058	-0-	-305	-0-	5058	2			Y	-0-							-0-
09	5190 X	4841	-0-	-349	-0-	4841	2			Y	-0-							-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	92

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	Y	-0-	51
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	Y	-0-	51
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	Y	-0-	51
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2	Y	-0-	51
08	372 N	219	-0-	-153	-0-	219 2	Y	-0-	51
09	330 N	281	-0-	-49	-0-	281 2	Y	-0-	51

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728	
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-	23
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343 2	Y	-0-	23
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	Y	-0-	23
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	Y	-0-	23
08	341 N	205	-0-	-136	-0-	205 2	Y	-0-	23
09	360 N	199	-0-	-161	-0-	199 2	Y	-0-	23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670	
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	Y	-0-	90
05	1798 N	1731	-0-	-67	-0-	1731 2	Y	-0-	90
06	1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1455 2	Y	-0-	90
07	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	Y	-0-	90
08	1736 N	1442	-0-	-294	-0-	1442 2	Y	-0-	90
09	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1273 2	Y	-0-	90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	48

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861	
04	1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1343 2	Y	-0-	25
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	Y	-0-	25
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2	Y	-0-	25
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	Y	-0-	25
08	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370 2	Y	-0-	25
09	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	1166 2	Y	-0-	25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//	92383 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054									
KHA		WELL #: N 2		RRCID ->	274210	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	7130	PERF.	6390 - 6432	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID ->	274840	COMPL. DATE	06/04/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6796 - 6808
04	2190 N	2147	-0-	-43	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
05	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	2249	2		Y	-0-	-0-
06	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2		Y	-0-	-0-
07	2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2		Y	-0-	-0-
08	2263 N	1992	-0-	-271	-0-	1992	2		Y	-0-	-0-
09	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	1844	2		Y	-0-	-0-

KHA S2		WELL #: 1		RRCID ->	281879	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6545 - 6634
04	30296 X	30296	-0-	-0-	-0-	29832	2	464	9	Y	422 374 1 73
05	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	23657	2	308	9	Y	280 176 1 177
06	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	19535	2	158	9	Y	144 187 1 134
07	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	11979	2	132	9	Y	120 187 1 67
08	16789 X	16789	-0-	-0-	-0-	16690	2	99	9	Y	90 157
*09	13590 X	13590	-0-	-0-	-0-	13555	2	35	9	Y	32 189

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID ->	282122	COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7304 - 7348
04	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2		Y	-0-	82
05	1860 N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2		Y	-0-	82
06	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1652	2		Y	-0-	82
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		Y	-0-	82
08	3100 N	4530	-0-	1430	1430	4530	2		Y	-0-	82
*09	3000 N	1987	-0-	-1013	417	1987	2		Y	-0-	82

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID ->	283409	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6547 - 6657
04	4110 X	3673	-0-	-437	-0-	3599	2	74	9	Y	67 177
05	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	3914	2	69	9	Y	63 187 1 53
06	4110 X	4046	-0-	-64	-0-	3990	2	56	9	Y	51 104
07	4092 X	4083	-0-	-9	-0-	4022	2	61	9	Y	55 159
08	3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3627	2	70	9	Y	64 191 1 32
09	4050 X	3363	-0-	-687	-0-	3295	2	68	9	Y	62 94

ORTIZ RANCH 'E'		WELL #: 1		RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

 UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

04	61006 X	61006	-0-	-0-	-0-	60282	2	724	9	N	658	755	1	184
05	59854 X	59854	-0-	-0-	-0-	59155	2	699	9	N	635	563	1	256
06	56350 X	56350	-0-	-0-	-0-	55665	2	685	9	N	623	560	1	319
07	59489 X	59489	-0-	-0-	-0-	58719	2	770	9	N	700	747	1	272
08	60644 X	60644	-0-	-0-	-0-	59995	2	649	9	N	590	560	1	302
*09	56576 X	56576	-0-	-0-	-0-	55907	2	669	9	N	608	751	1	159

 KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277

04	22170 X	13892	-0-	-8278	-0-	13802	2	90	9	N	82			192
05	22506 X	11464	-0-	-11042	-0-	11407	2	57	9	N	52			244
06	21780 X	8808	-0-	-12972	-0-	8774	2	34	9	N	31	180	1	95
07	22506 X	8346	-0-	-14160	-0-	8346	2			N	-0-			95
08	19375 X	8371	-0-	-11004	-0-	8350	2	21	9	N	19			114
09	13890 X	7747	-0-	-6143	-0-	7722	2	25	9	N	23			137

 KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7420

04	11280 X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	2	187	1	-0-
05	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-			-0-
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520

06	28045 X	28045	-0-	-0-	-0-	27492	2	553	9	N	503	182	1	321
07	43722 X	43722	-0-	-0-	-0-	42998	2	724	9	N	658	728	1	251
08	42072 X	42072	-0-	-0-	-0-	41428	2	644	9	N	585	549	1	287
09	39420 X	30156	-0-	-9264	-0-	29891	2	265	9	N	241	373	1	155

 UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	98			217
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	186	1	34
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2			50
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	9	27	1	131	2	50
09		0	83	-0-	83	83	27	1	55	2			50

04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1278	2	N		-0-
05		1488 N	1481	-0-	-7	-0-	134	1	1347	2	N		-0-
06		1350 N	1031	-0-	-319	-0-	79	1	952	2	N		-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	96	1	879	2	N		-0-
08		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	208	1	1006	2	N		-0-
09		0	1088	-0-	1088	1088	367	1	721	2	N		-0-

04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	34	1	971	2	N		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	N		-0-
06		1050 N	629	-0-	-421	-0-	48	1	581	2	N		-0-
07		559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N		-0-
08		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	203	1	984	2	N		-0-
*09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	379	1	744	2	N		-0-

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)			//CONT.//	92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//	789662										
ALEXANDER, MAUREEN			WELL #:	4	RRCID ->	210609	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9000 - 9278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	2	N	-0-			6
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	41	1	412	2	N	-0-			6
06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	2	N	-0-			6
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-			6
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	72	1	347	2	N	-0-			6
09	0	400	-0-	400		135	1	265	2	N	-0-			6

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #:	7H	RRCID ->	246600	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	10521 - 11932		
04	10710 X	8581	-0-	-2129	-0-	289	1	8292	2	Y	-0-			25
05	11067 X	9465	-0-	-1602	-0-	854	1	8611	2	Y	-0-			25
06	9300 X	8891	-0-	-409	-0-	679	1	8212	2	Y	-0-			25
07	9238 X	8585	-0-	-653	-0-	846	1	7739	2	Y	-0-			25
08	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	1684	1	8149	2	Y	-0-			25
09	0	10955	-0-	10955	10955	3697	1	7258	2	Y	-0-			25

ALEXANDER, MAUREEN			WELL #:	10H	RRCID ->	248937	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7761 - 9310		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)				92768 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA				
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927										
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8604 - 8959		
04	14B DENY	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-			-0-
05	14B DENY	305	-0-	305	605	305	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	300	-0-	300	905	300	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	305	-0-	305	1210	305	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1210					N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)				92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
SOLIS			WELL #:	1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8329 - 9220		
04	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-			-0-
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MOLLETES CREEK "A" G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Table with multiple sections for wells: UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900), LAS PRESAS-GARCIA "A", GUEVARA "A" (LA ROCA), HUGOTON OPERATING COMPANY, INC., SMITH PRODUCTION INC., and UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000). Columns include well info, production status, monthly/cumulative status, and EOM balance.

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)			//CONT.//	92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
LAS PRESAS-GARCIA "A"			WELL #:	5	RRCID ->	242348	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6526 -	6700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUEVARA "A" (LA ROCA)			WELL #:	A 2	RRCID ->	246186	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	6343 -	7050	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178	WELL #:	1	RRCID ->	113810	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	9814	PERF.	6842 -	6856
04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	354	1	4067	2	Y	-0-		33	
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	280	1	3031	2	Y	-0-		33	
06	4260 X	2059	-0-	-2201	-0-	181	1	1878	2	Y	-0-		33	
07	4402 X	2345	-0-	-2057	-0-	206	1	2139	2	Y	-0-		33	
08	4402 X	1611	-0-	-2791	-0-	150	1	1461	2	Y	-0-		33	
09	4260 X	1186	-0-	-3074	-0-	104	1	1082	2	Y	-0-		33	

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	140947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	6817 -	9040	
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	254	1	2921	2	Y	13		76	
05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	279	1	3030	2	Y	58	134 1	-0-	
06	3300 X	2656	-0-	-644	-0-	233	1	2423	2	Y	-0-		-0-	
07	3410 X	2607	-0-	-803	-0-	229	1	2378	2	Y	-0-		-0-	
08	3410 X	2827	-0-	-583	-0-	259	1	2522	2	Y	42		42	
*09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	325	1	3394	2	Y	-0-		42	

GUTIERREZ HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	142515	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8829 -	8994	
04	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	182	1	2089	2	Y	-0-		11	
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	194	1	2102	2	Y	-0-		11	
06	2310 N	2241	-0-	-69	-0-	197	1	2044	2	Y	-0-		11	
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	214	1	2221	2	Y	-0-		11	
08	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	204	1	1980	2	Y	-0-		11	
*09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	200	1	2088	2	Y	-0-		11	

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	142649	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	6904 -	9005	
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	182	1	2093	2	Y	3		45	
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	200	1	2168	2	Y	12	49 1	8	
06	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	194	1	2020	2	Y	-0-		8	
07	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	204	1	2122	2	Y	-0-		8	
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	221	1	2153	2	Y	-0-		8	
09	2220 N	2074	-0-	-146	-0-	181	1	1893	2	Y	-0-		8	

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE	
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	2	Y	-0-	1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-	1
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-	1
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	Y	-0-	1
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-	1
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-	1

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	1	10	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	Y	5	14	1
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	Y	-0-	1	
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-	1	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	Y	5	6	
*09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	-0-	6	

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	180	1	2071	2	Y	-0-	12
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	200	1	2164	2	Y	-0-	12
06	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	208	1	2161	2	Y	-0-	12
07	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	219	1	2272	2	Y	-0-	12
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	222	1	2158	2	Y	-0-	12
09	2370 N	2315	-0-	-55	-0-	202	1	2113	2	Y	-0-	12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	457	1	5255	2	Y	-0-	22
05	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	414	1	4488	2	Y	-0-	22
06	6690 X	5641	-0-	-1049	-0-	495	1	5146	2	Y	-0-	22
07	6262 X	6137	-0-	-125	-0-	539	1	5598	2	Y	-0-	22
08	6014 X	4871	-0-	-1143	-0-	454	1	4417	2	Y	-0-	22
*09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	534	1	5576	2	Y	-0-	22

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	209	1	2405	2	Y	10	104		
05	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	199	1	2160	2	Y	42	131	1	15
06	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	189	1	1962	2	Y	-0-	15		
07	2728 X	1680	-0-	-1048	-0-	148	1	1532	2	Y	-0-	15		
08	2728 X	2321	-0-	-407	-0-	213	1	2071	2	Y	34	49		
09	2640 X	1852	-0-	-788	-0-	162	1	1690	2	Y	-0-	49		

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	81	1	932	2	Y	21
							1	9				
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	91	1	988	2	Y	4
							6	9				
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1057	2	Y	4
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	2	Y	4
08		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1023	2	Y	4
09		1170 N	1033	-0-	-137	-0-	90	1	943	2	Y	4

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1203	2	Y	18
05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1282	2	Y	18
06		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	114	1	1186	2	Y	18
07		1364 N	1354	-0-	-10	-0-	119	1	1235	2	Y	18
08		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	126	1	1222	2	Y	18
*09		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	115	1	1202	2	Y	18

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790												
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	720	2	N	37
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	85	1	920	2	N	37
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	2	N	37
07		806 N	756	-0-	-50	-0-	66	1	690	2	N	37
08		868 N	697	-0-	-171	-0-	65	1	632	2	N	37
09		810 N	623	-0-	-187	-0-	54	1	569	2	N	37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326												
04		1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-
05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-
08		1271 N	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			Y	-0-
*09		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016												
04		1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1252	2			Y	-0-
05		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-
06		1320 N	1134	-0-	-186	-0-	1134	2			Y	-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-
08		1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			Y	-0-
*09		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

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

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

04	630 X	437	-0-	-193	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	651 X	22	-0-	-629	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	465 N	338	-0-	-127	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

04	3390 X	2247	-0-	-1143	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	3503 X	185	-0-	-3318	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2250 X	189	-0-	-2061	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4264

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VALLEY (NAVARRO)		92975 260 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		251741											
MARTIN, S. J. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8052 - 9372		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			61
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			61
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			61
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	2	N	31			92
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BMT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8910 - 8918		
04	DLQ	G-10	1534	-0-	1534	1534	405	1	1129	2	Y	-0-	26
05	DLQ	G-10	1095	-0-	1095	2629	213	1	882	2	Y	-0-	26
06	DLQ	G-10	1692	-0-	1692	4321	397	1	1295	2	Y	-0-	26
07		5759 X	1438	-0-	-4321	-0-	356	1	1082	2	Y	-0-	26
08		1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT	26
09		1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT	26

BMT "B"		WELL #:	1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9880 - 12167		
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	2	N	-0-	48
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	105	1	435	2	N	53	101
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	58	9					
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	99	1	322	2	N	-0-	101
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	122	1	371	2	N	1	102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	102

FAULCONER ENERGY, LLC		263648								CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:	1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626 - 8638		
04		9360 X	8844	-0-	-516	-0-	441	1	8368	2	N	32	59
05		9176 X	9080	-0-	-96	-0-	35	9					
06		8790 X	8724	-0-	-66	-0-	413	1	8665	2	N	2	61
07		9145 X	8867	-0-	-278	-0-	2	9					
08		9145 X	8093	-0-	-1052	-0-	407	1	8315	2	N	2	63
09		8850 X	8811	-0-	-39	-0-	2	9					
							399	1	8468	2	N	-0-	63
							403	1	7688	2	N	2	65
							2	9					
							449	1	8356	2	N	5	70
							6	9					

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:	3	RRCID ->	170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8300 - 8308		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-	86
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	86
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	86

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:	4	RRCID ->	171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8610 - 8617	
04	14B2 EXT	244	-0-	244	244	12	1	232	2	N	-0-	16
05	14B2 EXT	855	-0-	855	1099	39	1	816	2	N	-0-	16
06	14B2 EXT	437	-0-	437	1536	20	1	417	2	N	-0-	16
07	2480 X	944	-0-	-1536	-0-	42	1	902	2	N	-0-	16
08	868 N	857	-0-	-11	-0-	43	1	814	2	N	-0-	16
*09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	N	-0-	16

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.// 92975 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174751		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	81	1	1539	2	N	-0-	29
05	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	2	31
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	110	1	2244	2	N	3	34
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	N	2	36
08	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	118	1	2245	2	N	-0-	36
*09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	61	1	1130	2	N	-0-	36

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #: 1		RRCID -> 222724		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 8612 - 8622		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #: 3		RRCID -> 256351		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8353 - 8359		
04	37290 X	30483	-0-	-6807	-0-	30240	2	243	9	Y	221	210
05	36394 X	32189	-0-	-4205	-0-	32046	2	143	9	Y	130	148
06	34260 X	27418	-0-	-6842	-0-	27352	2	66	9	Y	60	208
07	34503 X	31881	-0-	-2622	-0-	31835	2	46	9	Y	42	250
08	34503 X	31444	-0-	-3059	-0-	31343	2	101	9	Y	92	160
09	31140 X	29016	-0-	-2124	-0-	28981	2	35	9	Y	32	192

PESCADITO STATE 2006		WELL #: 2		RRCID -> 272903		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 8832 - 8842		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 280046		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 8460		PERF. 8198 - 8210		
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-	96
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-	96
06	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	1876	2			Y	-0-	96
07	2263 N	2211	-0-	-52	-0-	2211	2			Y	-0-	96
08	2263 N	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-	96
09	1890 N	1754	-0-	-136	-0-	1754	2			Y	-0-	96

MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ALEXANDER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 256324		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6908 - 6912		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VALLEY (WILCOX)		92975 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BMT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248026		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	100	-0-	100	200	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	100	-0-	100	300	2	Y	-0-			-0-
07		400 N	100	-0-	-300		2	Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #: 1		RRCID -> 270191		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		93215 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 129880		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		857600										
VAQUILLAS 136		WELL #: 1		RRCID -> 088858		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982				
04		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136A		WELL #: 1		RRCID -> 091495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174				
04	2206	N	-0-	-0-	-2206			Y	-0-	3	1	-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	-1
06	162	N	162	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	159	2	2	9	Y	2	2
08	155	N	NO RPT	-0-	-155			Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 135		WELL #: 1		RRCID -> 097307		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167				
04	2330	N	-0-	-0-	-2330			Y	-0-	3	1	-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	2
06	189	N	189	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2	1
07	187	N	187	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	2
08	186	N	NO RPT	-0-	-186			Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 1645		WELL #: 2		RRCID -> 107466		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2179 N	-0-	-0-	-2179	-0-			Y	-0-	3 1	1
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	164 2	2 9	Y	2		3
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152 2	2 9	Y	2	3 1	2
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-		2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 135		WELL #: A 1		RRCID -> 109309		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1647		WELL #: 2		RRCID -> 121967		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #: 2		RRCID -> 121975		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564			
04	1100 N	-0-	-0-	-1100	1198			Y	-0-	3 1	-0-
05	1388 N	190	-0-	-1198	-0-	188 2	2 9	Y	2		2
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	139 2	3 9	Y	3	4 1	1
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	138 2	2 9	Y	2		3
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306			
04	2125 N	340	-0-	-1785	-0-	338 2	2 9	Y	2		4
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	Y	1	3 1	2
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	286 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281 2	2 9	Y	2		3
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554			
04	3000 N	402	-0-	-2598	222	400 2	2 9	Y	2		4
05	580 N	358	-0-	-222	-0-	357 2	1 9	Y	1	3 1	2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 2	1 9	Y	1	2 1	1
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2		3
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360			
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	5403			Y	-0-	6 1	1
05	3100 N	350	-0-	-2750	2653	347 2	3 9	Y	3		4
06	2899 N	246	-0-	-2653	-0-	240 2	6 9	Y	5	7 1	2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	248 2	3 9	Y	3		5
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO) THREE-C OIL AND GAS VAQUILLAS 1629		//CONT.// //CONT.//	93215 375 857600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

VAQUILLAS 1629		WELL #:		4	RRCID ->	123636	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8932 - 9154
04	2076 N	380	-0-	-1696	-0-	378 2	2 9	Y	2			4
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	356 2	1 9	Y	1	2 1		3
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9	Y	1	2 1		2
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2	1 9	Y	1			3
08	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		2	RRCID ->	124572	COMPL. DATE	06/10/1987	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	9322 - 9845
04	21307 X	770	-0-	-20537	-0-	636 2	134 9	Y	122	131 1		23
05	3720 X	963	-0-	-2757	-0-	953 2	10 9	Y	9			32
06	3930 X	472	-0-	-3458	-0-	458 2	14 9	Y	13	34 1		11
07	4061 X	1164	-0-	-2897	-0-	1150 2	14 9	Y	13			24
08	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT			24
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			24

VAQUILLAS 1629		WELL #:		5	RRCID ->	124678	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8807 - 9040
04	1479 N	-0-	-0-	-1479	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 2	1 9	Y	1			1
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	Y	2	2 1		1
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y	1			2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

VAQUILLAS 67		WELL #:		3	RRCID ->	125198	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8521 - 8712
04	2290 N	-0-	-0-	-2290	-0-			Y	-0-	2 1		1
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	Y	1			2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151 2	2 9	Y	2	3 1		1
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2	1 9	Y	1			2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		3	RRCID ->	125311	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9318 - 9366
04	197 N	-0-	-0-	-197	-0-			Y	-0-			1
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			1
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-	1 1		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 67		WELL #:		4	RRCID ->	125464	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7520 - 8072
04	255 N	-0-	-0-	-255	-0-			Y	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		5	RRCID ->	125960	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	9563	PERF.	9196 - 9330
04	528 N	-0-	-0-	-528	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	Y	1			1
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #:		6	RRCID ->	131281	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8334 -	8854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04	1485 N	-0-	-0-	-1485	-0-					Y	-0-	2 1	1
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1		2
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2	9	Y	2	1	2
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1627		WELL #:		3	RRCID ->	133785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7484 -	9037
04	2639 N	369	-0-	-2270	-0-	367	2	2	9	Y	2		4
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1	2 1	3
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	2 1	2
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1		3
08	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3

VAQUILLAS 1631A		WELL #:		2	RRCID ->	133824	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8359 -	8413
04	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					Y	-0-	2 1	1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1		2
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	2 1	1
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1		2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1646B		WELL #:		5	RRCID ->	138516	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	8416 -	9203
04	2148 N	-0-	-0-	-2148	-0-					Y	-0-	3 1	-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2		2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	3 1	1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1		2
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS 1646		WELL #:		8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8232 -	8478
04	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-		-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1		1
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1647		WELL #:		4	RRCID ->	139460	COMPL. DATE	08/13/1991	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	8418 -	9437
04	845 N	-0-	-0-	-845	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1	1 1	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1		1
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 1646		WELL #:		9	RRCID ->	139709	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8244 -	8480
04	1495 N	-0-	-0-	-1495	-0-					Y	2	2 1	-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1		1
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2	2 1	1
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1		2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421														
04	459	N	-0-	-0-	-459	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1 9	Y	1			1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-	1 1		-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1 9	Y	1			1
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315														
04	1371	N	230	-0-	-1141	-0-	229	2	1 9	Y	1			2
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2 9	Y	2	2 1		2
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	1	1 1		2
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-			2
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540														
04	1387	N	-0-	-0-	-1387	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9	Y	1			1
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	2	2 9	Y	2	2 1		1
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1 9	Y	1			2
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600										
VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #: 4		RRCID -> 158588	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8310	- 8330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1005 N	-0-	-0-	-1005			Y	-0-	1	1	-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	99	2	Y	1			-1
06		77 N	77	-0-	-0-	76	2	Y	1	2	1	-0-
07		84 N	84	-0-	-0-	83	2	Y	1			1
08		93 N	NO RPT	-0-	-93			Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 9		RRCID -> 159621	COMPL. DATE 08/10/1996	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 9196	- 9422				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 7		RRCID -> 159951	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10480	PERF. 9908	- 10215				
04		812 N	-0-	-0-	-812			Y	-0-	1	1	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	70	2	Y	1			1
06		69 N	69	-0-	-0-	69	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	150	2	Y	1			1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62			Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #: 8		RRCID -> 160974	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10937	PERF. 10135	- 10286				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8015	- 8677				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH 10150	PERF. 8830	- 9720				
04		745 N	-0-	-0-	-745			Y	-0-	1	1	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	58	2	Y	1			1
06		63 N	63	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	1	1	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	71	2	Y	1			1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62			Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265	COMPL. DATE 03/06/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7477	- 8097				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600													
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		1
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			1
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9		N	1	2 1		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9		N	1			1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912													
04	3000 N	2309	-0-	-691	9375	2295 2	14 9	Y		13			22
05	11513 X	2138	-0-	-9375	-0-	2128 2	10 9	Y		9	16 1		15
06	2100 X	1155	-0-	-945	-0-	1149 2	6 9	Y		5	11 1		9
07	1705 X	1131	-0-	-574	-0-	1122 2	9 9	Y		8			17
08	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y		NO RPT			17
09	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			Y		NO RPT			17

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775													
04	265 N	-0-	-0-	-265	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			Y	-0-			-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808													
04	1509 N	-0-	-0-	-1509	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			Y	-0-			1
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	Y		1	2 1		-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	Y		2			2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225													
04	1642 N	-0-	-0-	-1642	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117 2	1 9	Y		1			1
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100 2	2 9	Y		2	2 1		1
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	Y		1			2
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			2

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126													
04	1187 N	-0-	-0-	-1187	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	Y		1			1
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88 2	1 9	Y		1	2 1		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	Y		1			1
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y		NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1

WELL #:		93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//	93215 375		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//	857600		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:	3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	8812 -	8847
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		754 N	-0-	-0-	-754	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	Y	1	9		1
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 2	Y	1	9		1
07		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	Y			1	1
08		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		Y	NO RPT			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			1

WELL #:		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		029657	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 -	9392
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:	3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8609 -	9392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	511	-0-	511	1960	494 2	Y	15	15	1	4
05		2000 N	399	-0-	-1601	359	399 2	Y	-0-			4
06		889 N	530	-0-	-359	-0-	518 2	Y	11	11	1	4
07		527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2	Y	-0-			4
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-		Y	-0-			4
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT			4

WELL #:		100947	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
L. WINCH STATE		WELL #:	4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 -	8856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #:		108652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RUSSELL-WINCH		WELL #:	1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 -	8878
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 2	Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WELL #:		111905	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RUSSELL-WINCH		WELL #:	5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 -	8639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	1345	-0-	1345	4876	1301 2	Y	40	40	1	12
05		2000 N	1057	-0-	-943	3933	1057 2	Y	-0-			12
06		3000 N	1396	-0-	-1604	2329	1364 2	Y	29	29	1	12
07		3100 N	1110	-0-	-1990	339	1110 2	Y	-0-			12
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-			12
09		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		Y	NO RPT			12

WELL #:		120415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
RUSSELL-WINCH		WELL #:	6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 -	8486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	253	-0-	253	1023	244 2	Y	8	8	1	1
05		1235 N	212	-0-	-1023	-0-	212 2	Y	-0-			1
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-	272 2	Y	6	6	1	1
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	Y	-0-			1
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-			1
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		Y	NO RPT			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657 RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	1345	-0-	1345	5073	1301 2	44 9	Y	40	40 1		21
05	2000 N	1050	-0-	-950	4123	1050 2		Y	-0-			21
06	3000 N	1396	-0-	-1604	2519	1364 2	32 9	Y	29	29 1		21
07	3100 N	1110	-0-	-1990	529	1110 2		Y	-0-			21
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-			21
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT			21
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608												
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-			87
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-			87
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-			87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-			87
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540			Y	-0-			87
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540			Y	NO RPT			87
RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112												
04	DLQ G-10	276	-0-	276	1046	267 2	9 9	Y	8	8 1		1
05	1258 N	212	-0-	-1046	-0-	212 2		Y	-0-			1
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275 2	7 9	Y	6	6 1		1
07	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 2		Y	-0-			1
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			1
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			1
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376												
04	DLQ G-10	750	-0-	750	3054	726 2	24 9	Y	22	22 1		4
05	2000 N	602	-0-	-1398	1656	602 2		Y	-0-			4
06	2315 N	659	-0-	-1656	-0-	644 2	15 9	Y	14	14 1		4
07	775 N	543	-0-	-232	-0-	543 2		Y	-0-			4
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			4
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT			4
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353												
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934												
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	6225	1502 2	51 9	Y	46	46 1		27
05	2000 N	1202	-0-	-798	5427	1202 2		Y	-0-			27
06	3000 N	1612	-0-	-1388	4039	1575 2	37 9	Y	34	34 1		27
07	3100 N	1282	-0-	-1818	2221	1282 2		Y	-0-			27
08	2221 N	-0-	-0-	-2221	-0-			Y	-0-			27
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			Y	NO RPT			27
RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657															
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		

04	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	5601	1179	2	40	9	Y	36	36	1	85
05		2000 N	829	-0-	-1171	4430	829	2			Y	-0-			85
06		3000 N	1064	-0-	-1936	2494	1040	2	24	9	Y	22	22	1	85
07		3100 N	846	-0-	-2254	240	846	2			Y	-0-			85
08		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			85
09		1050 N NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			85

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640															
04	DLQ	G-10	2455	-0-	2455	9055	2375	2	80	9	Y	73	73	1	7
05		10972 X	1917	-0-	-9055	-0-	1917	2			Y	-0-			7
06		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2491	2	58	9	Y	53	53	1	7
07		2542 X	2131	-0-	-411	-0-	2131	2			Y	-0-			7
08		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-			7
09		2550 X NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT			7

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972															
04	T. A.		216	-0-	216	3578	209	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3578					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3578					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	3578					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	3578					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3578					Y	NO RPT			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095															
04	DLQ	G-10	1963	-0-	1963	8141	1899	2	64	9	Y	58	58	1	190
05		9840 X	1699	-0-	-8141	-0-	1699	2			Y	-0-			190
06		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	47	1	190
07		2046 X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-			190
08		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			190
09		2220 X NO RPT	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT			190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//	029657											
RUSSELL-WINCH			WELL #:	30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9006 - 9288			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

04	DLQ	G-10	944	-0-	944	2842	935	2	9	9	Y	8	8	1	52
05		2000 N	809	-0-	-1191	1651	809	2			Y	-0-			52
06		2337 N	686	-0-	-1651	-0-	686	2			Y	-0-			52
07		961 N	642	-0-	-319	-0-	642	2			Y	-0-			52
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-			52
09		690 N NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT			52

RUSSELL-WINCH			WELL #:	31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8506 - 9250			
04	DLQ	G-10	733	-0-	733	2866	709	2	24	9	Y	22	22	1	160
05		2000 N	479	-0-	-1521	1345	479	2			Y	-0-			160
06		1981 N	636	-0-	-1345	-0-	622	2	14	9	Y	13	13	1	160
07		744 N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-			160
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			160
09		630 N NO RPT	-0-	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			160

ENCINA RESOURCES, LLC			251741	WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796		
VERGARA			WELL #:	1	RRCID ->	233208	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9776 - 9796			
04	DLQ	G-10	1323	-0-	1323	4685	1046	1	277	2	Y	-0-			104
05	DLQ	G-10	1171	-0-	1171	5856	396	1	697	2	Y	71			175
							78	9							
06	DLQ	G-10	1091	-0-	1091	6947	374	1	707	2	Y	9			184
							10	9							
07		3000 N	1027	-0-	-1973	4974	338	1	683	2	Y	5			189
							6	9							
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4974					Y	NO RPT			189
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	4974					Y	NO RPT			189

VERGARA			WELL #:	2	RRCID ->	233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	9690 - 9806			
04	DLQ	G-10	233	-0-	233	4990	184	1	49	2	Y	-0-			74
05	DLQ	G-10	1087	-0-	1087	6077	393	1	694	2	Y	-0-			74
06	DLQ	G-10	1013	-0-	1013	7090	349	1	658	2	Y	5			79
							6	9							
07		3000 N	1144	-0-	-1856	5234	378	1	763	2	Y	3			82
							3	9							
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5234					Y	NO RPT			82
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	5234					Y	NO RPT			82

VILLARREAL ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	237512	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10319 - 10352			
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			107
05		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			107
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			107
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			107
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	241975	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9136 - 9772		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	624	-0-	624	2363	493	1	131	2	Y	-0-			96
05	DLQ G-10	519	-0-	519	2882	187	1	331	2	Y	1			97
06	DLQ G-10	494	-0-	494	3376	170	1	320	2	Y	4			101
07	3000 N	549	-0-	-2451	925	181	1	366	2	Y	2			103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925	2	9			Y	NO RPT			103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT			103
VERGARA		WELL #:		4	RRCID ->	247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9824 - 9842		
04	DLQ G-10	124	-0-	124	874	98	1	26	2	Y	-0-			27
05	DLQ G-10	165	-0-	165	1039	60	1	105	2	Y	-0-			27
06	DLQ G-10	152	-0-	152	1191	53	1	99	2	Y	-0-			27
07	1330 N	139	-0-	-1191	-0-	46	1	93	2	Y	-0-			27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10664 - 10832		
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			99
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			99
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			99
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A		
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		1R												
04	6420 X	6134	-0-	-286	-0-	6075	2	59	9	Y	54	58	1	12
05	6603 X	6051	-0-	-552	-0-	5984	2	67	9	Y	61	44	1	29
06	6450 X	5809	-0-	-641	-0-	5777	2	32	9	Y	29	27	1	31
07	6665 X	5964	-0-	-701	-0-	5910	2	54	9	Y	49	54	1	26
08	6665 X	5782	-0-	-883	-0-	5736	2	46	9	Y	42	52	1	16
09	0	5703	-0-	5703	5703	5644	2	59	9	Y	54	52	1	18
LUNDELL		WELL #:		3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL		WELL #:		15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791		
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	2	Y	-0-			-0-
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1409	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1272	-0-	-288	-0-	54	1	1217	2	Y	1			1
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	Y	2	1	1	2
08	992 N	890	-0-	-102	-0-	41	1	849	2	Y	-0-	2	1	-0-
09	0	1137	-0-	1137	1137	51	1	1085	2	Y	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	326 1	4979 2	N	38	12 1	103
05	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	42 9	293 1	N	34	14 1	123
06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	37 9	253 1	N	10	8 1	125
07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	11 9	248 1	N	5	14 1	116
08	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	6 9	259 1	N	13	11 1	118
09	0	3825	-0-	3825	3825	14 9	197 1	N	9	9 1	118
						10 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793			
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		Y	-0-		-0-
08	3100 N	4273	-0-	1173	1173	4273 2		Y	-0-		-0-
09	0	4847	-0-	4847	6020	4847 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781			
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1132 2	4 9	Y	4	5 1	8
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1144 2	6 9	Y	5	4 1	9
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1313 2	7 9	Y	6	4 1	11
07	1178 N	914	-0-	-264	-0-	902 2	12 9	Y	11	10 1	12
08	1147 N	1017	-0-	-130	-0-	1007 2	10 9	Y	9	11 1	10
09	0	1033	-0-	1033	1033	1021 2	12 9	Y	11	11 1	10

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
04	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1513 2	4 9	Y	4	5 1	3
05	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1901 2	8 9	Y	7	7 1	3
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2227 2	13 9	Y	12	10 1	5
07	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2598 2	14 9	Y	13	12 1	6
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2228 2	21 9	Y	19	17 1	8
09	0	2560	-0-	2560	2560	2545 2	15 9	Y	14	17 1	5

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	249 2	4 9	Y	4	5 1	-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1170 2	6 9	Y	5	4 1	1
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2043 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1750 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	0	1765	-0-	1765	1765	1764 2	1 9	Y	1	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
				STATUS(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE			
04	DLQ G-10	86	-0-	86	509		83	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
05	DLQ G-10	174	-0-	174	683		170	2	4	9	Y	4	3	1	1
06	DLQ G-10	116	-0-	116	799		115	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	942 N	143	-0-	-799	-0-		142	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-		167	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	0	130	-0-	130	130		129	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045			
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		49	1	1041	2	Y	-0-	1	1	1
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		50	1	1071	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		47	1	1046	2	Y	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		55	1	1162	2	Y	2	1	1	1
08	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-		53	1	1085	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284		58	1	1226	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182			
04	3960 X	3228	-0-	-732	-0-		145	1	3083	2	Y	-0-			-0-
05	4092 X	2748	-0-	-1344	-0-		122	1	2626	2	Y	-0-			-0-
06	3510 X	1893	-0-	-1617	-0-		81	1	1812	2	Y	-0-			-0-
07	3348 X	2335	-0-	-1013	-0-		106	1	2228	2	Y	1	1	1	-0-
08	3348 X	2472	-0-	-876	-0-		114	1	2358	2	Y	-0-			-0-
09	0	1748	-0-	1748	1748		79	1	1669	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926			
04	180 N	143	-0-	-37	-0-		140	2	3	9	Y	3	3	1	1
05	186 N	153	-0-	-33	-0-		147	2	6	9	Y	5	4	1	2
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-		387	2	2	9	Y	2	2	1	2
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-		888	2	2	9	Y	2	2	1	2
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-		392	2	3	9	Y	3	2	1	3
09	0	268	-0-	268	268		266	2	2	9	Y	2	2	1	3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807			
04	120 N	111	-0-	-9	-0-		110	2	1	9	Y	1	1	1	2
05	124 N	108	-0-	-16	-0-		107	2	1	9	Y	1	1	1	2
06	120 N	104	-0-	-16	-0-		103	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	124 N	95	-0-	-29	-0-		94	2	1	9	Y	1	1	1	2
08	93 N	91	-0-	-2	-0-		90	2	1	9	Y	1	1	1	2
09	0	97	-0-	97	97		96	2	1	9	Y	1	1	1	2

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		14	RRCID ->	098967	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9564 - 9588			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	997	-0-	-473	-0-	61 1	928 2	N	7	3 1		32
05	1612 N	914	-0-	-698	-0-	8 9						
06	1620 N	1052	-0-	-568	-0-	52 1	862 2	N	-0-	3 1		29
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	58 1	994 2	N	-0-	2 1		27
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	74 1	1289 2	N	5	4 1		28
09	0	1154	-0-	1154	1154	6 9						
						78 1	1205 2	N	9	3 1		34
						10 9						
						59 1	1078 2	N	15	3 1		46
						17 9						

 CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	125 1	2648 2	N	-0-			-0-
05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	122 1	2607 2	N	-0-			-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	114 1	2550 2	N	-0-			-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	127 1	2669 2	N	-0-			-0-
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	115 1	2362 2	N	-0-			-0-
09	0	2671	-0-	2671	2671	121 1	2550 2	N	-0-			-0-

 LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	N	1	2 1		4
05	1209 N	453	-0-	-756	-0-	20 1	432 2	N	1	2 1		3
06	900 N	748	-0-	-152	-0-	1 9						
07	1116 N	345	-0-	-771	-0-	32 1	715 2	N	1			4
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	1 9						
09	0	365	-0-	365	365	15 1	326 2	N	4	2 1		6
						4 9						
						20 1	410 2	N	-0-	4 1		2
						17 1	347 2	N	1			3
						1 9						

 VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	653 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	555 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	645 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	651 N	556	-0-	-95	-0-	555 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
09	0	542	-0-	542	542	541 2	1 9	Y	1	1 1		-0-

 ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	493 2	Y	3	5 1		6
05	961 N	531	-0-	-430	-0-	3 9						
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	30 1	497 2	Y	4	1 1		9
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	4 9						
08	527 N	498	-0-	-29	-0-	30 1	506 2	Y	1	5 1		5
09	0	549	-0-	549	549	1 9						
						38 1	668 2	Y	3	4 1		4
						3 9						
						30 1	466 2	Y	2	1 1		5
						2 9						
						28 1	515 2	Y	5	1 1		9
						6 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	102635	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10958	- 11142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	2	58	1	11
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	4	2	1	13
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	N	5	1	1	17
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	N	7	2	1	22
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	5	2	1	25
09	0	834	-0-	834	834	43	1	782	2	N	8	2	1	31

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		29	RRCID ->	103083	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10150	- 10172		
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	935	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	0	810	-0-	810	810	806	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

LUNDELL		WELL #:		19	RRCID ->	103350	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8757	- 9352		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #:		23	RRCID ->	103400	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10950	- 10972		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	0	39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8866	- 9380		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.10038	- 10047		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	2730 N	2644	-0-	-86	-0-	2619 2	25 9	Y	23	25 1	-0-
05	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2844 2	41 9	Y	37	35 1	2
06	2850 N	2563	-0-	-287	-0-	2535 2	28 9	Y	25	23 1	4
07	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2779 2	29 9	Y	26	24 1	6
08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2950 2	43 9	Y	39	35 1	10
09	0	2923	-0-	2923	2923	2891 2	32 9	Y	29	34 1	5

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516			
04	2340 N	1893	-0-	-447	-0-	96 1	1793 2	Y	4	4 1	5
05	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	93 1	1778 2	Y	5	4 1	6
06	1890 N	1735	-0-	-155	-0-	73 1	1658 2	Y	4	2 1	8
07	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	79 1	1658 2	Y	2	6 1	4
08	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	87 1	1609 2	Y	5	5 1	4
09	0	1443	-0-	1443	1443	55 1	1384 2	Y	4	3 1	5

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734			
04	8100 X	6617	-0-	-1483	-0-	6545 2	72 9	Y	65	70 1	1
05	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8333 2	116 9	Y	105	99 1	7
06	7950 X	7919	-0-	-31	-0-	7875 2	44 9	Y	40	40 1	7
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8437 2	45 9	Y	41	39 1	9
08	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7100 2	68 9	Y	62	57 1	14
09	0	8181	-0-	8181	8181	8129 2	52 9	Y	47	55 1	6

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584			
04	2970 X	2965	-0-	-5	-0-	179 1	2738 2	Y	44	34 1	26
05	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	204 1	3363 2	Y	21	37 1	10
06	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	162 1	2765 2	Y	29	4 1	35
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	182 1	3161 2	Y	24	37 1	22
08	3596 X	2972	-0-	-624	-0-	177 1	2728 2	Y	61	64 1	19
09	0	3687	-0-	3687	3687	190 1	3487 2	Y	9	8 1	20

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #:	38	RRCID ->	108539	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9160 - 9342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALLEY		WELL #:	3	RRCID ->	108825	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10191 - 10232	
04	1590 N	732	-0-	-858	-0-	45 1	683 2	Y	4	11 1		5
						4 9						
05	2573 N	1508	-0-	-1065	-0-	85 1	1412 2	Y	10	3 1		12
						11 9						
06	690 N	503	-0-	-187	-0-	28 1	473 2	Y	2	10 1		4
						2 9						
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	101 1	1764 2	Y	9	9 1		4
						10 9						
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	176 1	2722 2	Y	14	6 1		12
						15 9						
09	0	2200	-0-	2200	2200	112 1	2067 2	Y	19	5 1		26
						21 9						

7-B CATTLE CO.		WELL #:	3	RRCID ->	109783	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10883 - 11298	
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	42 1	643 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65 1	1076 2	N	3	2 1		1
						3 9						
06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	61 1	1039 2	N	2	2 1		1
						2 9						
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	55 1	952 2	N	1	2 1		-0-
						1 9						
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	72 1	1115 2	N	4	3 1		1
						4 9						
09	0	999	-0-	999	999	51 1	946 2	N	2	3 1		-0-
						2 9						

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	20	RRCID ->	109793	COMPL. DATE	02/22/1984	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	9146 - 9184	
04	4530 X	4394	-0-	-136	-0-	4352 2	42 9	Y	38	41 1		7
05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5097 2	46 9	Y	42	30 1		19
06	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4741 2	22 9	Y	20	19 1		20
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753 2	37 9	Y	34	37 1		17
08	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4680 2	32 9	Y	29	36 1		10
09	0	4604	-0-	4604	4604	4563 2	41 9	Y	37	36 1		11

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:	18	RRCID ->	110082	COMPL. DATE	04/05/1984	TOTAL DEPTH	10088	PERF.	9570 - 9729	
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1155 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1392 2	10 9	Y	9	6 1		3
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1456 2	8 9	Y	7	5 1		5
07	3100 N	3196	-0-	96	96	3183 2	13 9	Y	12	12 1		5
08	2597 N	2501	-0-	-96	-0-	2490 2	11 9	Y	10	12 1		3
09	0	2735	-0-	2735	2735	2721 2	14 9	Y	13	13 1		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALLEY		WELL #:		4	RRCID ->	110092	COMPL. DATE	04/22/2016	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9686 - 9699		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5760 X	5613	-0-	-147	-0-	343	1	5239	2	Y	28	47	1	35
05	5983 X	5398	-0-	-585	-0-	306	1	5053	2	Y	35	14	1	56
06	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	357	1	6085	2	Y	27	45	1	38
07	6355 X	5455	-0-	-900	-0-	295	1	5130	2	Y	27	41	1	24
08	6355 X	5838	-0-	-517	-0-	354	1	5453	2	Y	28	14	1	38
09	0	5611	-0-	5611	5611	287	1	5271	2	Y	48	12	1	74

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	110097	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9138 - 9170		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	12	1	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12	9	1	3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6	1	4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	12	1	3	
08	14B2 EXT	36	-0-	36	36	25	2	11	9	Y	10	12	1	1
09	14B2 EXT	14	-0-	14	50	1	2	13	9	Y	12	12	1	1

ALLEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	110256	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10116 - 10350		
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-		
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	6	1	1	5
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	Y	3	4	1	4
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	Y	4	5	1	3
08	961 N	601	-0-	-360	-0-	36	1	562	2	Y	3	1	1	5
09	0	557	-0-	557	557	28	1	523	2	Y	5	1	1	9

ALLEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	110257	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9684 - 9722
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARCO FEE		WELL #:		1	RRCID ->	110515	COMPL. DATE	04/16/1988	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	11091 - 11898
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	-0-		-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	184 2	Y	-0-		-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-		-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	-0-		-0-
09	0	237	-0-	237	237	11 1	226 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561			
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	36 1	752 2	Y	-0-		-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	39 1	839 2	Y	-0-		-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	40 1	905 2	Y	-0-		-0-
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	38 1	793 2	Y	-0-		-0-
08	868 N	777	-0-	-91	-0-	36 1	741 2	Y	-0-		-0-
09	0	830	-0-	830	830	38 1	792 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760			
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113			
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	451 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	289 2	3 9	Y	3	2 1	1
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286 2	2 9	Y	2	2 1	1
07	465 N	304	-0-	-161	-0-	300 2	4 9	Y	4	4 1	1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	287 2	3 9	Y	3	4 1	-0-
09	0	247	-0-	247	247	243 2	4 9	Y	4	4 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253			
04	9690 X	9500	-0-	-190	-0-	9419 2	81 9	Y	74	80 1	16
05	10013 X	9505	-0-	-508	-0-	9414 2	91 9	Y	83	60 1	39
06	9480 X	8839	-0-	-641	-0-	8793 2	46 9	Y	42	38 1	43
07	9827 X	8907	-0-	-920	-0-	8828 2	79 9	Y	72	78 1	37
08	9827 X	8723	-0-	-1104	-0-	8655 2	68 9	Y	62	75 1	24
09	0	8472	-0-	8472	8472	8385 2	87 9	Y	79	75 1	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	18 1	140 2	Y	1	1 1	5
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	65 1	481 2	Y	2	2 1	5
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53 1	374 2	Y	6		11
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	49 1	346 2	Y	8		19
08	558 N	401	-0-	-157	-0-	48 1	334 2	Y	17	10 1	26
09	0	318	-0-	318	318	41 1	267 2	Y	9	17 1	18

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124		
04	1770 N	949	-0-	-821	-0-	43 1	906 2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	688	-0-	-1141	-0-	31 1	657 2	Y	-0-		-0-
06	1770 N	650	-0-	-1120	-0-	28 1	622 2	Y	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 2	Y	-0-		-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	26 1	545 2	Y	-0-		-0-
09	0	602	-0-	602	602	27 1	575 2	Y	-0-		-0-

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781		
04	5100 X	4048	-0-	-1052	-0-	249 1	3799 2	N	-0-	9 1	47
05	4929 X	4449	-0-	-480	-0-	254 1	4195 2	N	-0-	11 1	36
06	5010 X	4263	-0-	-747	-0-	236 1	4027 2	N	-0-	6 1	30
07	5177 X	4198	-0-	-979	-0-	226 1	3941 2	N	28	12 1	46
08	5177 X	3287	-0-	-1890	-0-	199 1	3076 2	N	11	9 1	48
09	0	3644	-0-	3644	3644	187 1	3442 2	N	14	8 1	54

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	Y	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 2	Y	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 2	Y	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	Y	-0-		-0-
09	0	36	-0-	36	36	5 1	31 2	Y	-0-		-0-

MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984			TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	58	2	4	9	Y	4
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	9	Y	5
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-
09	0	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-

VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10668 - 10833			
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	57	1	866	2	Y	14
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	54	1	899	2	Y	5
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1	883	2	Y	9
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	7
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	790	2	Y	18
09	0	828	-0-	828	828	43	1	783	2	Y	2

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984			
04	4140 X	3403	-0-	-737	-0-	153	1	3250	2	Y	-0-
05	4278 X	3375	-0-	-903	-0-	150	1	3225	2	Y	-0-
06	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	164	1	3676	2	Y	1
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	161	1	3380	2	Y	3
08	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	157	1	3229	2	Y	-0-
09	0	3206	-0-	3206	3206	145	1	3060	2	Y	1

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 16		RRCID -> 114284		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722			
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	31	1	646	2	Y	-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1005	2	Y	-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	63	1	1410	2	Y	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45	1	952	2	Y	-0-
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	50	1	1038	2	Y	-0-
09	0	649	-0-	649	649	29	1	620	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALLEY		WELL #:		5	RRCID -> 114352				COMPL. DATE 05/21/2000			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
04		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	327	1	4992	2	Y	27	42 1	21		
							30	9								
05		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	307	1	5066	2	Y	36	14 1	43		
							40	9								
06		5790 X	3903	-0-	-1887	-0-	215	1	3670	2	Y	16	38 1	21		
							18	9								
07		5704 X	4047	-0-	-1657	-0-	219	1	3806	2	Y	20	31 1	10		
							22	9								
08		5704 X	3662	-0-	-2042	-0-	222	1	3420	2	Y	18	9 1	19		
							20	9								
09		0	3727	-0-	3727	3727	191	1	3501	2	Y	32	8 1	43		
							35	9								

VERGARA, G. B.				WELL #:		7	RRCID -> 114491				COMPL. DATE 12/20/1984			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480		
04		1710 N	1671	-0-	-39	-0-	191	1	1473	2	Y	6	10 1	16		
							7	9								
05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	280	1	2079	2	Y	24	25 1	15		
							26	9								
06		1800 N	1729	-0-	-71	-0-	211	1	1512	2	Y	5		20		
							6	9								
07		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	220	1	1568	2	Y	8		28		
							9	9								
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	213	1	1472	2	Y	16	13 1	31		
							18	9								
09		0	1992	-0-	1992	1992	266	1	1717	2	Y	8	22 1	17		
							9	9								

HIRSCH				WELL #:		1	RRCID -> 114845				COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792		
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223	2	N	-0-		-0-		
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	1	1 1	-0-		
							1	9								
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	13	1	220	2	N	-0-		-0-		
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-		-0-		
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	1		1		
							1	9								
09		0	259	-0-	259	259	13	1	245	2	N	1	1 1	1		
							1	9								

JURASCHEK				WELL #:		1	RRCID -> 114846				COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414		
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-		28		
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		28		
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-		28		
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-		28		
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-		28		
09		0	67	-0-	67	67	2	1	35	2	N	27		55		
							30	9								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 27		RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	3420 X	3320	-0-	-100	-0-	150	1	3170	2	Y	-0-	1	1	1
05	3565 X	3549	-0-	-16	-0-	158	1	3391	2	Y	-0-	1	1	-0-
06	3450 X	3447	-0-	-3	-0-	147	1	3300	2	Y	-0-			-0-
07	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	154	1	3183	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	0	3476	-0-	3476	3476	157	1	3319	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALLEY		WELL #: 7ST		RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802						
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-				-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-				-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
09	0	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1679		WELL #: 4ST		RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420						
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	8	1	115	2	Y	2	1	1	3
						2	9							
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	2	Y	1	4	1	-0-
						1	9							
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	5	1	86	2	Y	1			1
						1	9							
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	86	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0	69	-0-	69	69	3	1	66	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618						
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	92	1	1955	2	Y	11	28	1	26
						12	9							
05	2263 N	1993	-0-	-270	-0-	88	1	1893	2	Y	11	26	1	11
						12	9							
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1922	2	Y	13			24
						14	9							
07	2139 N	2092	-0-	-47	-0-	92	1	1944	2	Y	51	22	1	53
						56	9							
08	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	89	1	1843	2	Y	2	48	1	7
						2	9							
09	0	1921	-0-	1921	1921	86	1	1821	2	Y	13			20
						14	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF. 9415 - 9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 8972 - 9638				
04	3210	X	2865	-0-	-345	-0-	129	1	2732	2	Y	4	11	1	10
05	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	126	1	2700	2	Y	4	10	1	4
06	3210	X	2863	-0-	-347	-0-	122	1	2734	2	Y	6			10
07	3348	X	2844	-0-	-504	-0-	128	1	2688	2	Y	25	10	1	25
08	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	127	1	2627	2	Y	1	23	1	3
09	0		2711	-0-	2711	2711	122	1	2582	2	Y	6			9

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 8304 - 8334				
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-			-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10826 - 10872				
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	216	1	3301	2	N	3	8	1	89
05	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	199	1	3279	2	N	15	9	1	95
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	188	1	3197	2	N	11	6	1	100
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	188	1	3267	2	N	4	10	1	94
08	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	206	1	3173	2	N	-0-	8	1	86
09	0		3285	-0-	3285	3285	169	1	3107	2	N	8	8	1	86

MARRS MCLEAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10984 - 11240	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
7-B CATTLE CO.		WELL #:		4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.11001 - 11754	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERGARA 1679-W		WELL #:		5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9604 - 9618
04	3600 X	3322	-0-	-278	-0-	201 1	3067 2	Y	49	38 1	29
						54 9					
05	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	188 1	3103 2	Y	19	34 1	14
						21 9					
06	3570 X	3352	-0-	-218	-0-	184 1	3132 2	Y	33	6 1	41
						36 9					
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	188 1	3281 2	Y	25	41 1	25
						28 9					
08	3317 X	3210	-0-	-107	-0-	191 1	2946 2	Y	66	69 1	22
						73 9					
09	0	3173	-0-	3173	3173	163 1	3001 2	Y	8	8 1	22
						9 9					

DAY		WELL #:		1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF. 8406 - 9246
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		67
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	N	-0-		67
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	N	-0-		67
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-		67
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-		67
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		67

BONEBRAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9709 - 9986
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		30	RRCID ->	117575	COMPL. DATE	07/27/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10205 - 10352
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	41 1	871 2	Y	-0-	1 1	1
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	41 1	873 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	38 1	859 2	Y	1		1
						1 9					
07	930 N	860	-0-	-70	-0-	39 1	819 2	Y	2	1 1	2
						2 9					
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	42 1	874 2	Y	-0-	2 1	-0-
09	0	960	-0-	960	960	43 1	916 2	Y	1		1
						1 9					

MARSHALL, S.G.		WELL #:		2	RRCID ->	117748	COMPL. DATE	08/13/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10710 - 11842
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-		19	1	297	2	N	1	1	1	27
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-		14	1	238	2	N	1			28
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-		8	1	138	2	N	91			119
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		100	9	142	2	N	2	2	1	119
08	93 N	59	-0-	-34	-0-		4	1	55	2	N	-0-			119
09	0	655	-0-	655	-0-	655	34	1	620	2	N	1	1	1	119
							1	9							
VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928							
04	420 N	414	-0-	-6	-0-		19	1	395	2	N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-		19	1	416	2	N	-0-			-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-		18	1	394	2	N	25			25
							28	9							
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-		19	1	410	2	N	7			32
							8	9							
08	434 N	416	-0-	-18	-0-		19	1	397	2	N	-0-			32
09	0	415	-0-	415	-0-	415	19	1	396	2	N	-0-			32
LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	0	319	-0-	319	319	9	1	310	2	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	84	1	1289	2	Y	21	16	1			14
						23	9									
05	3100 N	3594	-0-	494	494	204	1	3367	2	Y	21	25	1			10
						23	9									
06	3000 N	2593	-0-	-407	87	142	1	2423	2	Y	25	4	1			31
						28	9									
07	1686 X	1599	-0-	-87	-0-	86	1	1501	2	Y	11	26	1			16
						12	9									
08	3596 X	1738	-0-	-1858	-0-	103	1	1596	2	Y	35	39	1			12
						39	9									
09	0	1997	-0-	1997	1997	103	1	1888	2	Y	5	4	1			13
						6	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 37		RRCID -> 119197		COMPL. DATE 11/30/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	1740 N	1730	-0-	-10	-0-	78 1	1650 2	Y	2	4 1	2
						2 9					
05	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	75 1	1604 2	Y	2	3 1	1
						2 9					
06	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	70 1	1570 2	Y	2		3
						2 9					
07	1705 N	1609	-0-	-96	-0-	73 1	1529 2	Y	6	3 1	6
						7 9					
08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	74 1	1515 2	Y	-0-	6 1	-0-
09	0	1634	-0-	1634	1634	74 1	1558 2	Y	2		2
						2 9					
ARCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 119445		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EL GATO		WELL #: 12		RRCID -> 119681		COMPL. DATE 12/09/1985		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770			
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	98 1	2195 2	Y	-0-		-0-
05	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	61 1	2307 2	Y	-0-		-0-
06	2280 N	2233	-0-	-47	-0-	91 1	2142 2	Y	-0-		-0-
07	2356 N	2332	-0-	-24	-0-	69 1	2263 2	Y	-0-		-0-
08	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	59 1	2066 2	Y	-0-		-0-
09	0	2184	-0-	2184	2184	60 1	2124 2	Y	-0-		-0-
LUNDELL A		WELL #: 8		RRCID -> 119761		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568			
04	1620 N	936	-0-	-684	-0-	42 1	894 2	Y	-0-		-0-
05	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	72 1	1537 2	Y	-0-		-0-
06	1560 N	726	-0-	-834	-0-	31 1	688 2	Y	6		6
						7 9					
07	961 N	442	-0-	-519	-0-	19 1	409 2	Y	13	5 1	14
						14 9					
08	1457 N	292	-0-	-1165	-0-	13 1	277 2	Y	2	13 1	3
						2 9					
09	0	636	-0-	636	636	29 1	600 2	Y	6		9
						7 9					
VERGARA 1674		WELL #: 5		RRCID -> 119943		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280			
04	6480 X	6430	-0-	-50	-0-	6378	2	52	9	Y	47	50	1		11
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7198	2	57	9	Y	52	38	1		25
06	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	6783	2	39	9	Y	35	28	1		32
07	6975 X	6924	-0-	-51	-0-	6859	2	65	9	Y	59	61	1		30
08	7254 X	6740	-0-	-514	-0-	6685	2	55	9	Y	50	60	1		20
09	0	6856	-0-	6856	6856	6786	2	70	9	Y	64	61	1		23
CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
04	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	163	1	3445	2	N	580	661	1		201
						638	9								
05	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	175	1	3756	2	N	411	321	1		291
						452	9								
06	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	171	1	3833	2	N	388	469	1		210
						427	9								
07	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	176	1	3689	2	N	608	586	1		232
						669	9								
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	173	1	3576	2	N	473	616	1		89
						520	9								
09	0	4512	-0-	4512	4512	170	1	3594	2	N	680	648	1		121
						748	9								
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #:		7	RRCID ->	121781	COMPL. DATE	07/08/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9222			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EL GATO		WELL #:		13	RRCID ->	121860	COMPL. DATE	02/08/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8101 - 8290			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	412	-0-	-98	-0-	19	1	393	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	467	-0-	-277	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	750 N	428	-0-	-322	-0-	18	1	410	2	Y	-0-			-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-			-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-			-0-
09	0	244	-0-	244	244	11	1	233	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986			TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576					
04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	112	1	1705	2	N	4	4	1	119
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	109	1	1799	2	N	61	94	1	86
06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	101	1	1715	2	N	1	2	1	85
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	98	1	1706	2	N	-0-	6	1	79
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	104	1	1607	2	N	14	5	1	88
09	0	1725	-0-	1725	1725	88	1	1612	2	N	23	3	1	108
						25	9							

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642					
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
09	0	85	-0-	85	85	4	1	81	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492					
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	21	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	18	1	397	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	8	1	185	2	Y	2			2
07	496 N	181	-0-	-315	-0-	8	1	169	2	Y	4	2	1	4
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-	4	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			2

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716					
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-			-0-
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	35	1	1333	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4251	-0-	1251	1251	174	1	4077	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	6348	-0-	3248	4499	189	1	6159	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	5250	-0-	2150	6649	146	1	5104	2	Y	-0-			-0-
09	0	4459	-0-	4459	11108	121	1	4338	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #:	30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		1440 N	1161	-0-	-279	-0-	1148 2	13 9	Y	12	13 1		2	
05		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1768 2	15 9	Y	14	10 1		6	
06		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1355 2	6 9	Y	5	5 1		6	
07		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779 2	9 9	Y	8	9 1		5	
08		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1667 2	8 9	Y	7	9 1		3	
09		0	1609	-0-	1609	1609	1599 2	10 9	Y	9	8 1		4	

VAQUILLAS RANCH -J-			WELL #:	39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

VERGARA 1680			WELL #:	8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10815 - 10974		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARR			WELL #:	27	RRCID ->	124200	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8599 - 8648		
04	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	78 1	1652 2	N	3			166	
							3 9							
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	98 1	2103 2	N	12			178	
							13 9							
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90 1	2027 2	N	11			189	
							12 9							
07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	88 1	1852 2	N	5			194	
							6 9							
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	102 1	2108 2	N	9			203	
							10 9							
09	0		1957	-0-	1957	1957	88 1	1866 2	N	3			206	
							3 9							

CARR			WELL #:	31	RRCID ->	124582	COMPL. DATE	06/26/1987	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8670 - 8738		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6720 X	6292	-0-	-428	-0-	-0-	283	1	6008	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
05	6944 X	4039	-0-	-2905	-0-	-0-	180	1	3858	2	Y	1	2 1	1
							1	9						
06	6720 X	6215	-0-	-505	-0-	-0-	265	1	5949	2	Y	1		2
							1	9						
07	6510 X	5842	-0-	-668	-0-	-0-	265	1	5575	2	Y	2	1 1	3
							2	9						
08	6510 X	5804	-0-	-706	-0-	-0-	269	1	5535	2	Y	-0-	2 1	1
	0	5891	-0-	5891	5891	5891	267	1	5623	2	Y	1		2
							1	9						

 ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11024 - 11044

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11230 - 12155

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 VAQUILLAS RANCH All WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	576	2	Y	-0-		-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	601	2	Y	-0-		-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	566	2	Y	3	2 1	1
							3	9						
07	775 N	390	-0-	-385	-0-	-0-	94	1	294	2	Y	2	3 1	-0-
							2	9						
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
09	0	440	-0-	440	440	440	103	1	335	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 130153		COMPL. DATE 12/25/2001		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9316 - 9331
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LUNDELL		WELL #:		52		RRCID -> 130484		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9240 - 9794
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-	-0-
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-	-0-
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	68	1	1521	2	Y	-0-	-0-
07	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	72	1	1509	2	Y	1	1
08	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	71	1	1456	2	Y	-0-	-0-
09	0	1531	-0-	1531	-0-	69	1	1462	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65		RRCID -> 130632		COMPL. DATE 04/10/1989		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8740 - 8798
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		58		RRCID -> 131282		COMPL. DATE 04/19/1989		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9411 - 9576
04	4830 X	4554	-0-	-276	-0-	205	1	4347	2	Y	2	6 1
05	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	199	1	4277	2	Y	2	5 1
06	4650 X	4548	-0-	-102	-0-	194	1	4351	2	Y	3	6
07	4712 X	4450	-0-	-262	-0-	202	1	4237	2	Y	10	4 1
08	4712 X	4381	-0-	-331	-0-	203	1	4178	2	Y	-0-	10 1
09	0	4498	-0-	4498	-0-	203	1	4292	2	Y	3	2 5

VAQUILLAS A-8		WELL #:		66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8146 - 9092
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	233	1	766	2	Y	263	287 1
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	203	1	680	2	Y	280	276 1
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	308	1	655	2	Y	62	81 1
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	203	1	630	2	Y	68	102 1
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	200	1	596	2	Y	35	53 1
09	0	1004	-0-	1004	-0-	223	1	726	2	Y	50	53 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360							
04	930 N	573	-0-	-357	-0-	565	2	8	9	Y	7	8	1		1
05	961 N	699	-0-	-262	-0-	690	2	9	9	Y	8	6	1		3
06	930 N	627	-0-	-303	-0-	618	2	9	9	Y	8	5	1		6
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	584	2	14	9	Y	13	13	1		6
08	713 N	591	-0-	-122	-0-	579	2	12	9	Y	11	14	1		3
09	0	57	-0-	57	57	40	2	17	9	Y	15	14	1		4

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778							
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	143	1	2186	2	N	5	4	1		90
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	138	1	2273	2	N	22	7	1		105
06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	132	1	2250	2	N	5	4	1		106
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	130	1	2260	2	N	3	6	1		103
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2245	2	N	8	6	1		105
09	0	2320	-0-	2320	2320	119	1	2194	2	N	6	4	1		107

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604							
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	109	1	814	2	Y	-0-				-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	85	1	720	2	Y	-0-				-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	331	1	423	2	Y	17	11	1		6
07	961 N	871	-0-	-90	-0-	94	1	759	2	Y	16	16	1		6
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	80	1	814	2	Y	11	17	1		-0-
09	0	804	-0-	804	804	82	1	696	2	Y	24				24

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272							
04	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	217	1	4591	2	N	10				70
05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	224	1	4804	2	N	17				87
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	216	1	4839	2	N	13				100
07	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	224	1	4703	2	N	20				120
08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	205	1	4218	2	N	47				167
09	0	4620	-0-	4620	4620	208	1	4387	2	N	23				190

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)				//CONT.// 93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310										
VERGARA 1680				WELL #: 1	RRCID -> 132632	COMPL. DATE 11/22/1989	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9758	- 9782					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VAQUILLAS RANCH CO., LTD				WELL #: 31	RRCID -> 133182	COMPL. DATE 10/26/1989	TOTAL DEPTH 10148	PERF. 9004	- 9052					
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	2	1
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	1	1
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1
07		310 N	99	-0-	-211	-0-	97	2	2	9	Y	2	2	1
08		248 N	52	-0-	-196	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	1	2
VAQUILLAS RANCH "E"				WELL #: 70	RRCID -> 133486	COMPL. DATE 01/30/1990	TOTAL DEPTH 11479	PERF.10136	- 10416					
04		3000 N	4283	-0-	1283	4284	216	1	4056	2	Y	10	8	1
05		8504 X	4220	-0-	-4284	-0-	208	1	3999	2	Y	12	11	1
06		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	159	1	3586	2	Y	8	6	1
07		5239 X	3643	-0-	-1596	-0-	165	1	3472	2	Y	5	11	1
08		5239 X	3774	-0-	-1465	-0-	193	1	3568	2	Y	12	9	1
09		0	3278	-0-	3278	3278	125	1	3144	2	Y	8	7	1
VAQUILLAS RANCH A6				WELL #: 41	RRCID -> 133495	COMPL. DATE 01/19/1990	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11308	- 11340					
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
VERGARA, G.B.				WELL #: 8	RRCID -> 133512	COMPL. DATE 01/03/1990	TOTAL DEPTH 10480	PERF.10146	- 10278					
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	6	9	1	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20	21	1	11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			17
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	14	1	29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	23	1	15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 49		RRCID -> 133836		COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2103	2	N	5		55
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	105	1	2250	2	N	3		58
06	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2317	2	N	17		75
07	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2254	2	N	3		78
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2197	2	N	4		82
09	0	2212	-0-	2212	2212	100	1	2105	2	N	6		88

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600				
04	4230 X	3970	-0-	-260	-0-	3937	2	33	9	Y	30	33	5
05	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4336	2	37	9	Y	34	24	15
06	4230 X	4188	-0-	-42	-0-	4164	2	24	9	Y	22	18	19
07	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4157	2	42	9	Y	38	39	18
08	4371 X	4051	-0-	-320	-0-	4016	2	35	9	Y	32	39	11
09	0	3877	-0-	3877	3877	3832	2	45	9	Y	41	39	13

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726				
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	2	-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	75	2	1	9	Y	1	1	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	84	2	1	9	Y	1	1	-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1	1	-0-
09	0	75	-0-	75	75	74	2	1	9	Y	1	1	-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106				
04	480 N	31	-0-	-449	-0-	2	1	28	2	Y	1	8	-0-
05	713 N	31	-0-	-682	-0-	2	1	29	2	Y	-0-		-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1		1
09	0	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-	1	-0-

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319				
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	3	4	7
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	3	2	8
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	2	3	7
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	2	5	4
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	2	1	5
09	0	544	-0-	544	544	28	1	510	2	Y	5	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																				
ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		2		RRCID -> 135960			COMPL. DATE 10/01/1990			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
								AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE		BALANCE								

04		3990 X	3518	-0-	-472	-0-		215	1	3283	2	Y	18	8	1	48								
								20	9															
05		4123 X	3459	-0-	-664	-0-		197	1	3252	2	Y	9	27	1	30								
								10	9															
06		3990 X	3792	-0-	-198	-0-		210	1	3573	2	Y	8	6	1	32								
								9	9															
07		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-		189	1	3289	2	Y	6	9	1	29								
								7	9															
08		3007 X	2803	-0-	-204	-0-		170	1	2623	2	Y	9	7	1	31								
								10	9															
09		0	2148	-0-	2148	2148		110	1	2028	2	Y	9	6	1	34								
								10	9															

LUNDELL													WELL #:		60		RRCID -> 135965			COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514	
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		72	1	1527	2	Y	-0-	1	1	1								
05		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-		66	1	1422	2	Y	-0-	1	1	-0-								
06		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		68	1	1526	2	Y	1			1								
								1	9															
07		1643 N	1440	-0-	-203	-0-		65	1	1373	2	Y	2	1	1	2								
								2	9															
08		1488 N	1140	-0-	-348	-0-		53	1	1087	2	Y	-0-	2	1	-0-								
09		0	1627	-0-	1627	1627		74	1	1552	2	Y	1			1								
								1	9															

CARR													WELL #:		50		RRCID -> 135966			COMPL. DATE 06/30/1990			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211	
04		358 N	358	-0-	-0-	-0-		16	1	342	2	N	-0-			-0-								
05		370 N	370	-0-	-0-	-0-		16	1	354	2	N	-0-			-0-								
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-		15	1	326	2	N	-0-			-0-								
07		372 N	349	-0-	-23	-0-		15	1	321	2	N	12			12								
								13	9															
08		372 N	329	-0-	-43	-0-		15	1	314	2	N	-0-			12								
09		0	337	-0-	337	337		15	1	322	2	N	-0-			12								

LUNDELL													WELL #:		62		RRCID -> 135992			COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900	
04		240 N	157	-0-	-83	-0-		7	1	150	2	Y	-0-			-0-								
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-		13	1	273	2	Y	-0-			-0-								
06		180 N	20	-0-	-160	-0-		1	1	19	2	Y	-0-			-0-								
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-		11	1	234	2	Y	-0-			-0-								
08		279 N	34	-0-	-245	-0-		2	1	32	2	Y	-0-			-0-								
09		0	160	-0-	160	160		7	1	153	2	Y	-0-			-0-								

VAQUILLAS RANCH - A1													WELL #:		24		RRCID -> 136003			COMPL. DATE 08/23/1990			TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188	
04		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-		2918	2			Y	-0-			-0-								
05		2883 X	2800	-0-	-83	-0-		2800	2			Y	-0-			-0-								
06		2790 X	2551	-0-	-239	-0-		2551	2			Y	-0-			-0-								
07		2914 N	2748	-0-	-166	-0-		2748	2			Y	-0-			-0-								
08		2790 N	2436	-0-	-354	-0-		2436	2			Y	-0-			-0-								
09		0	2332	-0-	2332	2332		2332	2			Y	-0-			-0-								

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5160 X	5114	-0-	-46	-0-	230	1 9	4883	2	Y	1 3	1
05	5332 X	5182	-0-	-150	-0-	231	1 9	4950	2	Y	1 2	-0-
06	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	216	1 9	4836	2	Y	2	2
07	5270 X	5021	-0-	-249	-0-	228	1 9	4787	2	Y	5 2	5
08	5270 X	4724	-0-	-546	-0-	219	1	4505	2	Y	-0- 5	-0-
09	0	4846	-0-	4846	4846	219	1 9	4626	2	Y	1	1

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 40		RRCID -> 136222		COMPL. DATE 11/08/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160			
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	Y	-0-	-0-
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	657	1	838	2	Y	-0-	-0-
07	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	119	1	965	2	Y	-0-	-0-
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	101	1	1027	2	Y	-0-	-0-
09	0	931	-0-	931	931	98	1	833	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 30		RRCID -> 136224		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10970 - 11278			
04	4080 X	3763	-0-	-317	-0-	190	1 9	3563	2	Y	9 8	11
05	4216 X	3854	-0-	-362	-0-	190	1 9	3652	2	Y	11 10	12
06	4080 X	3729	-0-	-351	-0-	158	1 9	3562	2	Y	8 6	14
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	178	1 9	3732	2	Y	5 11	8
08	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	207	1 9	3826	2	Y	13 9	12
09	0	3695	-0-	3695	3695	141	1 9	3544	2	Y	9 9	12

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 72		RRCID -> 136502		COMPL. DATE 11/18/1990			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864			
04	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2688	2	31	9	Y	28 30	-0-
05	3131 X	2939	-0-	-192	-0-	2889	2	50	9	Y	45 43	2
06	3030 X	2814	-0-	-216	-0-	2777	2	37	9	Y	34 31	5
07	3131 X	2149	-0-	-982	-0-	2110	2	39	9	Y	35 32	8
08	2945 X	2850	-0-	-95	-0-	2792	2	58	9	Y	53 48	13
09	0	2474	-0-	2474	2474	2431	2	43	9	Y	39 46	6

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 136612		COMPL. DATE 10/15/1990			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10452 - 11070			
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	40
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1 9	82	2	N	10	50
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	50
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	50
08	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-	50
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL		WELL #:		56		RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9236 - 9928			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	137	1	2898	2	Y	-0-			-0-
05		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	162	1	3473	2	Y	-0-			-0-
06		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	194	1	4343	2	Y	-0-			-0-
07		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	229	1	4815	2	Y	-0-			-0-
08		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	263	1	5429	2	Y	-0-			-0-
09		0	6161	-0-	6161	6161	279	1	5882	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 9622 - 9796			
04		147 N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-
08		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09		0	75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11007 - 11330			
04		2130 X	1133	-0-	-997	-0-	70	1	1061	2	N	2	3	1	17
05		2201 X	1525	-0-	-676	-0-	87	1	1429	2	N	8	2	1	23
06		2100 X	1701	-0-	-399	-0-	94	1	1603	2	N	4	2	1	25
07		1798 X	1713	-0-	-85	-0-	93	1	1618	2	N	2	4	1	23
08		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1536	2	N	5	4	1	24
09		0	1543	-0-	1543	1543	79	1	1460	2	N	4	3	1	25

LUNDELL "C"		WELL #:		2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9630 - 9720			
04		60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09		0	205	-0-	205	205	9	1	196	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL "F"		WELL #:		3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11519 - 11642			
04		1770 N	1721	-0-	-49	-0-	106	1	1611	2	N	4	4	1	7
05		1829 N	1703	-0-	-126	-0-	97	1	1600	2	N	5	4	1	8
06		1890 N	1712	-0-	-178	-0-	95	1	1613	2	N	4	2	1	10
07		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	95	1	1653	2	N	2	4	1	8
08		1705 N	1621	-0-	-84	-0-	98	1	1517	2	N	5	5	1	8
09		0	1656	-0-	1656	1656	85	1	1567	2	N	4	3	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH E			WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10346 - 10370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		5010 X	4703	-0-	-307	-0-	238 1	4453 2	Y	11	10 1	13
							12 9					
05		5084 X	5001	-0-	-83	-0-	247 1	4739 2	Y	14	13 1	14
							15 9					
06		5040 X	4736	-0-	-304	-0-	200 1	4525 2	Y	10	8 1	16
							11 9					
07		5115 X	4750	-0-	-365	-0-	216 1	4527 2	Y	6	14 1	8
							7 9					
08		5115 X	4839	-0-	-276	-0-	248 1	4574 2	Y	15	12 1	11
							17 9					
09		0	4652	-0-	4652	4652	177 1	4462 2	Y	12	10 1	13
							13 9					

VAQUILLAS RANCH A			WELL #: 80		RRCID -> 138491		COMPL. DATE 06/16/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11527 - 11710	
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	167 1	3136 2	Y	8	8 1	7
							9 9					
05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	182 1	3486 2	Y	10	10 1	7
							11 9					
06		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	149 1	3367 2	Y	8	6 1	9
							9 9					
07		3658 X	3561	-0-	-97	-0-	162 1	3395 2	Y	4	10 1	3
							4 9					
08		3689 X	3560	-0-	-129	-0-	182 1	3366 2	Y	11	8 1	6
							12 9					
09		0	3300	-0-	3300	3300	126 1	3165 2	Y	8	7 1	7
							9 9					

VAQUILLAS RANCH A10			WELL #: 81		RRCID -> 138492		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11130 - 11210	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A11			WELL #: 79		RRCID -> 138606		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9102 - 9350	
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	221 1	727 2	Y	-0-		-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	205 1	685 2	Y	-0-		-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	195 1	630 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
07		992 N	848	-0-	-144	-0-	204 1	643 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		899 N	783	-0-	-116	-0-	196 1	587 2	Y	-0-		-0-
09		0	592	-0-	592	592	139 1	453 2	Y	-0-		-0-

LUNDELL			WELL #: 50		RRCID -> 138616		COMPL. DATE 05/20/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9739 - 9835	
04		300 N	206	-0-	-94	-0-	9 1	197 2	Y	-0-		-0-
05		403 N	401	-0-	-2	-0-	18 1	383 2	Y	-0-		-0-
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	16 1	356 2	Y	-0-		-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	21 1	434 2	Y	-0-		-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	487 2	Y	-0-		-0-
09		0	421	-0-	421	421	19 1	402 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
09	0	36	-0-	36	36	1	1	35	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1199	1	3943	2	Y	496	574 1 214
05	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	546	9	1207	1	Y	608	585 1 237
06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	669	9	1291	1	Y	558	374 1 421
07	5983 X	5748	-0-	-235	-0-	614	9	1228	1	Y	597	652 1 366
08	5921 X	5564	-0-	-357	-0-	657	9	1307	1	Y	322	395 1 293
09	0	5772	-0-	5772	5772	354	9	1255	1	Y	398	409 1 282
						438	9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419
04	210 N	12	-0-	-198	-0-	10	2	2	9	Y	2	1 1 1
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	1 1 2
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	123	2	9	9	Y	8	4 1 6
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	46	2	14	9	Y	13	12 1 7
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	164	2	13	9	Y	12	13 1 6
09	0	219	-0-	219	219	202	2	17	9	Y	15	14 1 7

DAY		WELL #:		3	RRCID ->	140860	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8190 - 8802
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	N	-0-	56
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-	56
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	1	57
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	N	-0-	57
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	N	-0-	57
09	0	517	-0-	517	517	23	1	494	2	N	-0-	55

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		90	RRCID ->	141009	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	10238 - 10260
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-	-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	6 1 2
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	7 1 3
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	104	2	13	9	Y	12	11 1 4
09	0	11	-0-	11	11	1	2	10	9	Y	9	11 1 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH "A1"			WELL #: 91		RRCID -> 141117				COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD			WELL #: 40		RRCID -> 141118				COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754				
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	2	1	1
06		334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1	1
07		341 N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1	1
08		341 N	332	-0-	-9	-0-	329	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
09		0	383	-0-	383	383	379	2	4	9	Y	4	4	1	-0-

CARR			WELL #: 53		RRCID -> 141441				COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473				
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-			20
05		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-			20
06		240 N	237	-0-	-3	-0-	10	1	227	2	N	-0-			20
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-			20
08		248 N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	N	-0-			20
09		0	192	-0-	192	192	9	1	181	2	N	2			22

CARR			WELL #: 56		RRCID -> 141848				COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812				
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	130	1	2761	2	N	8			28
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	141	1	3035	2	N	7			35
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	134	1	3001	2	N	5			40
07		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	2	N	5			45
08		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	137	1	2817	2	N	15			60
09		0	2907	-0-	2907	2907	131	1	2763	2	N	12			72

VAQUILLAS RANCH "A-1"			WELL #: 15		RRCID -> 142042				COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266				
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		124 N	85	-0-	-39	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	155	2	6	9	Y	5	4	1	1
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	57	2	6	9	Y	5	5	1	1
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	7	1	2
09		0	10	-0-	10	10	3	2	7	9	Y	6	7	1	1

VAQUILLAS RANCH - I			WELL #: 93		RRCID -> 142057				COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946				
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	247	1	3774	2	N	9	8 1 17
						10	9					
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	241	1	3977	2	N	11	10 1 18
						12	9					
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	211	1	3593	2	N	8	6 1 20
						9	9					
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	207	1	3602	2	N	4	11 1 13
						4	9					
08	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	238	1	3675	2	N	12	9 1 16
						13	9					
09	0	3962	-0-	3962	3962	204	1	3748	2	N	9	9 1 16
						10	9					

CARR		WELL #:		58	RRCID ->	142402	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8556 - 9530
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	89	1	1889	2	N	-0-	125
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	93	1	1991	2	N	-0-	125
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	90	1	2015	2	N	-0-	125
07	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	N	-0-	125
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	N	-0-	125
09	0	1938	-0-	1938	1938	88	1	1850	2	N	-0-	125

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #:		1	RRCID ->	142454	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8232 - 8270
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	Y	-0-	-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	86	1	109	2	Y	-0-	-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	2	Y	-0-	-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	11	1	106	2	Y	-0-	-0-
09	0	94	-0-	94	94	10	1	84	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		29	RRCID ->	142537	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	9044 - 9064
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	101	2	2	9	Y	2	3 1 1
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	Y	2	2 1 1
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597	2	1	9	Y	1	1 1 1
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1566	2	1	9	Y	1	1 1 1
08	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	Y	1	1 1 1
09	0	1259	-0-	1259	1259	1258	2	1	9	Y	1	1 1 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 61		RRCID -> 142737		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 64		RRCID -> 142738		COMPL. DATE 09/26/1992		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633					
04	1020 N	1011	-0-	-9	-0-	46	1	964	2	Y	1	3 1	5
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	43	1	915	2	Y	2	3 1	4
06	900 N	779	-0-	-121	-0-	33	1	744	2	Y	2		6
07	1054 N	853	-0-	-201	-0-	38	1	808	2	Y	6	3 1	9
08	961 N	945	-0-	-16	-0-	44	1	901	2	Y	-0-	6 1	3
09	0	966	-0-	966	966	44	1	920	2	Y	2		5

VAQUILLAS RANCH "A5"		WELL #: 97		RRCID -> 142775		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420					
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	2	Y	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	Y	-0-		-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	38	1	48	2	Y	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-		-0-
09	0	75	-0-	75	75	8	1	67	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 46		RRCID -> 142848		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 142885		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAY		WELL #: 5		RRCID -> 143059		COMPL. DATE 11/08/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532					
04	180 N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	2	N	-0-		-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-		-0-
09	0	124	-0-	124	124	6	1	118	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 15		RRCID -> 143249		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268								
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	411	2	Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	40	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	212	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	620 X	372	-0-	-248	-0-	41	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	620 X	381	-0-	-239	-0-	34	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	0	304	-0-	304	304	32	1	272	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969								
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					6
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					6
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-					6
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					6
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					6
09	0	123	-0-	123	123	6	1	117	2	N	-0-					6

LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085								
04	330 N	296	-0-	-34	-0-	13	1	281	2	Y	2	5	1			6
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	11	1	242	2	Y	2	5	1			3
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	12	1	261	2	Y	2					5
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	13	1	273	2	Y	9	4	1			10
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10	9	243	2	Y	-0-	9	1			1
09	0	260	-0-	260	260	12	1	246	2	Y	2					3

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ARCO FEE		WELL #:		6	RRCID ->	143694	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11126	- 11388		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	86 1	1319 2	N	3	2	1		3
							3 9							
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	82 1	1357 2	N	4	4	1		3
							4 9							
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	75 1	1281 2	N	3	2	1		4
							3 9							
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	75 1	1303 2	N	2	4	1		2
							2 9							
08		1333 N	1116	-0-	-217	-0-	68 1	1044 2	N	4	3	1		3
							4 9							
09		0	1151	-0-	1151	1151	59 1	1089 2	N	3	3	1		3
							3 9							
7-B CATTLE CO. "D"				WELL #:	2	RRCID ->	143725	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11428	- 12088	
04		210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	182 2	N	-0-				69
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	2	1	1		70
							2 9							
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	11 1	188 2	N	-0-				70
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	N	-0-				70
08		217 N	199	-0-	-18	-0-	12 1	186 2	N	1				71
							1 9							
09		0	197	-0-	197	197	10 1	187 2	N	-0-	1	1		70
VAQUILLAS RANCH A1				WELL #:	89	RRCID ->	144015	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9864	- 9894	
04		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2649 2	30 9	Y	27	30	1		1
05		3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2502 2	48 9	Y	44	42	1		3
06		2940 X	2038	-0-	-902	-0-	2021 2	17 9	Y	15	15	1		3
07		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2117 2	17 9	Y	15	15	1		3
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1685 2	25 9	Y	23	21	1		5
09		0	2061	-0-	2061	2061	2042 2	19 9	Y	17	21	1		1
LUNDELL A				WELL #:	10	RRCID ->	144311	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9508	- 9531	
04		360 N	114	-0-	-246	-0-	5 1	109 2	Y	-0-				-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	26 1	550 2	Y	-0-				-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-	12 1	267 2	Y	-0-				-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12 1	255 2	Y	-0-				-0-
08		540 N	540	-0-	-0-	-0-	25 1	515 2	Y	-0-				-0-
09		0	169	-0-	169	169	8 1	161 2	Y	-0-				-0-
DAY				WELL #:	6	RRCID ->	144449	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9108	- 9562	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
VAQUILLAS RANCH "D"				WELL #:	2	RRCID ->	144498	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8138	- 8192	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

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

 CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					46
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	N	-0-					46
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					46
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-					46
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					46
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

 CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	10	6	1			104
						11	9									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

04	480 N	354	-0-	-126	-0-	42	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	361	-0-	-104	-0-	38	1	323	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	616	-0-	-164	-0-	271	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	55	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	0	383	-0-	383	-0-	41	1	342	2	Y	-0-					-0-

 CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CARR		WELL #:		70	RRCID ->	145303	COMPL. DATE	04/02/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8397 - 9420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	145357	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11028 - 11530	
04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	84	1	1275	2	N	-0-	3 1	28
05	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	N	5	4 1	29
						6	9						
06	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	97	1	1651	2	N	11	2 1	38
						12	9						
07	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	79	1	1376	2	N	3	4 1	37
						3	9						
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1189	2	N	5	3 1	39
						6	9						
09	0	1268	-0-	1268	1268	65	1	1193	2	N	9	3 1	45
						10	9						

VERGARA 1679-W		WELL #:		3	RRCID ->	145365	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9540 - 9600	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		67	RRCID ->	145453	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9402 - 9966	
04	930 N	501	-0-	-429	-0-	23	1	478	2	Y	-0-		-0-
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	134	1	2885	2	Y	-0-		-0-
06	3000 N	3300	-0-	300	300	141	1	3159	2	Y	-0-		-0-
07	2383 N	2083	-0-	-300	-0-	95	1	1988	2	Y	-0-		-0-
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-		-0-
09	0	1142	-0-	1142	1142	52	1	1090	2	Y	-0-		-0-

JURASCHEK		WELL #:		2	RRCID ->	145504	COMPL. DATE	06/06/1993	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11236 - 11443	
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	224	1	3415	2	N	8	11 1	12
						9	9						
05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	231	1	3814	2	N	11	11 1	12
						12	9						
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	171	1	2911	2	N	7	6 1	13
						8	9						
07	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2010	2	N	2	10 1	5
						2	9						
08	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	N	6	6 1	5
						7	9						
09	0	2443	-0-	2443	2443	126	1	2310	2	N	6	5 1	6
						7	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		66	RRCID ->	145658	COMPL. DATE	04/14/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10067 - 10947		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		65	RRCID ->	145660	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9726 - 9806		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		8	RRCID ->	145675	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9221 - 9268		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1	2
05	124 N	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1	2
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
09	0	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

DAY		WELL #:		10	RRCID ->	145794	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	8694 - 9150		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			20
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-			20
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			28
						9	9							
07	3100 N	3194	-0-	94	94	144	1	3029	2	N	19			47
						21	9							
08	3069 N	2975	-0-	-94	-0-	138	1	2836	2	N	1			48
						1	9							
09	0	2749	-0-	2749	2749	124	1	2617	2	N	7			55
						8	9							

CARR		WELL #:		67	RRCID ->	145936	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9087 - 9221		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		78	RRCID ->	146039	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	66	1	1409	2	N	5		23
05	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	66	1	1407	2	N	5		28
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	68	1	1529	2	N	8		36
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	67	1	1407	2	N	4		40
08	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	65	1	1341	2	N	8		48
09	0	1344	-0-	1344	1344	61	1	1277	2	N	5		53

VERGARA 1674		WELL #: 6		RRCID -> 146097		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 146116		COMPL. DATE 07/16/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494					
04	1500 N	743	-0-	-757	-0-	46	1	697	2	N	-0-	3 1	11
05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	N	8	4 1	15
06	1500 N	1360	-0-	-140	-0-	75	1	1275	2	N	9	2 1	22
07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	115	1	2007	2	N	11	4 1	29
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	2	N	12	5 1	36
09	0	1846	-0-	1846	1846	95	1	1743	2	N	7	4 1	39

JURASCHEK		WELL #: 3		RRCID -> 146118		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057					
04	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	292	1	4457	2	N	10	10 1	11
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	272	1	4487	2	N	13	12 1	12
06	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	10	8 1	14
07	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	270	1	4708	2	N	6	14 1	6
08	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	303	1	4670	2	N	16	11 1	11
09	0	4953	-0-	4953	4953	255	1	4685	2	N	12	11 1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109		RRCID -> 146138		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 12190		PERF.10562 - 11954		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	66	1	1237	2	Y	3	3	1	5
						3	9							
05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	4	4	1	5
						4	9							
06	1470 N	1232	-0-	-238	-0-	52	1	1177	2	Y	3	2	1	6
						3	9							
07	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	53	1	1106	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
08	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	61	1	1126	2	Y	4	3	1	4
						4	9							
09	0	1116	-0-	1116	1116	43	1	1070	2	Y	3	3	1	4
						3	9							

LUNDELL		WELL #:		68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132		PERF. 9320 - 9504		
04	3000 N	3272	-0-	272	3754	147	1	3124	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
05	3100 N	3288	-0-	188	3942	146	1	3141	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	3000 N	2716	-0-	-284	3658	116	1	2599	2	Y	1			2
						1	9							
07	6268 X	2610	-0-	-3658	-0-	118	1	2488	2	Y	4	1	1	5
						4	9							
08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	117	1	2404	2	Y	-0-	3	1	2
						1	9							
09	0	2340	-0-	2340	2340	106	1	2233	2	Y	1			3
						1	9							

LUNDELL		WELL #:		71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9672 - 10336		
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	12	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	12	1	250	2	Y	-0-			-0-
09	0	295	-0-	295	295	13	1	282	2	Y	-0-			-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9614 - 9717		
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	2	119	9	N	108			166
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	N	-0-	111	1	55
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	2	25	9	N	23			78
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	1	1	5	2	N	93			171
						102	9							
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	53	88	1	136
						58	9							
09	0	102	-0-	102	102	6	1	38	2	N	53	90	1	99
						58	9							

CARR		WELL #:		82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8926 - 9094		
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	N	4			101
						4	9							
05	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	46	1	996	2	N	5			106
						6	9							
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	54	1	1205	2	N	3			109
						3	9							
07	1302 N	999	-0-	-303	-0-	45	1	952	2	N	2			111
						2	9							
08	1054 N	903	-0-	-151	-0-	42	1	858	2	N	3			114
						3	9							
09	0	846	-0-	846	846	38	1	806	2	N	2			116
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	146511	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10748 - 11753		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	7 1	104 2	N	-0-				2
05		124 N	111	-0-	-13	-0-	6 1	105 2	N	-0-				2
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	6 1	105 2	N	-0-				2
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 2	N	-0-				2
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	N	-0-				2
09		0	98	-0-	98	98	5 1	93 2	N	-0-				2

CARR		WELL #:		79	RRCID ->	146539	COMPL. DATE	09/03/1997	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8546 - 8610
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		69	RRCID ->	146560	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9546 - 10526
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	75 1	1580 2	Y	2	4 1		5
05	2139 N	1671	-0-	-468	-0-	74 1	1595 2	Y	2	4 1		3
06	2160 N	1453	-0-	-707	-0-	62 1	1389 2	Y	2			5
07	1705 N	608	-0-	-1097	-0-	27 1	574 2	Y	6	3 1		8
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	119 1	2458 2	Y	-0-	6 1		2
09	0	2963	-0-	2963	2963	134 1	2827 2	Y	2			4

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		116	RRCID ->	146612	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10860 - 10872
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18 1	345 2	Y	1	1 1		1
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	18 1	353 2	Y	1	2 1		-0-
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	11 1	243 2	Y	1	1 1		-0-
07	372 N	194	-0-	-178	-0-	9 1	185 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	181	-0-	-191	-0-	9 1	171 2	Y	1			1
09	0	271	-0-	271	271	10 1	260 2	Y	1	1 1		1

CARR		WELL #:		85	RRCID ->	146798	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9032 - 9198
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	33 1	698 2	N	-0-			20
05	868 N	765	-0-	-103	-0-	34 1	731 2	N	-0-			20
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30 1	679 2	N	-0-			20
07	744 N	690	-0-	-54	-0-	31 1	659 2	N	-0-			20
08	775 N	681	-0-	-94	-0-	31 1	650 2	N	-0-			20
09	0	657	-0-	657	657	29 1	606 2	N	20			40

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-	65
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	N	-0-	65
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	2	67
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	9					
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	67
						10	1	207	2	N	3	70
						3	9					
09	0	200	-0-	200	200	9	1	191	2	N	-0-	70

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940						
04	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	291	1	4435	2	N	10	12	1	14
						11	9							
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	346	1	5723	2	N	17	15	1	16
						19	9							
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	308	1	5247	2	N	12	8	1	20
						13	9							
07	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	294	1	5116	2	N	6	16	1	10
						7	9							
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	305	1	4708	2	N	16	12	1	14
						18	9							
09	0	4796	-0-	4796	4796	247	1	4537	2	N	11	11	1	14
						12	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120						
04	390 N	252	-0-	-138	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	73	1	1210	2	N	4	3	1	2
						4	9							
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	1	2	1	1
						1	9							
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-	1	1	-0-
08	744 N	307	-0-	-437	-0-	19	1	287	2	N	1			1
						1	9							
09	0	299	-0-	299	299	15	1	283	2	N	1	2	1	-0-
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	2	N	-0-			16
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-			16
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-			16
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			16
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

04	2280 N	2081	-0-	-199	-0-	105	1	1970	2	Y	5	5	1	7
05	2387 N	2176	-0-	-211	-0-	107	1	2062	2	Y	6	7	1	6
06	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	89	1	2015	2	Y	5	4	1	7
07	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	92	1	1941	2	Y	3	6	1	4
08	2170 N	1864	-0-	-306	-0-	95	1	1762	2	Y	6	5	1	5
09	0	1890	-0-	1890	1890	72	1	1812	2	Y	5	4	1	6

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

04	1560 N	1318	-0-	-242	-0-	56	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	39	1	1503	2	Y	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	39	1	905	2	Y	-0-			-0-
07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-			-0-
08	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	37	1	1300	2	Y	-0-			-0-
09	0	1095	-0-	1095	1095	30	1	1065	2	Y	-0-			-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	220	1	4656	2	N	15			63
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	225	1	4839	2	N	29			92
06	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	220	1	4940	2	N	25			117
07	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	231	1	4849	2	N	20			137
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	223	1	4608	2	N	25			162
09	0	4788	-0-	4788	4788	216	1	4553	2	N	17			179

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147753		COMPL. DATE 12/18/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 87		RRCID -> 147809		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326								
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					42
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					42
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					42
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					42
08	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					42
09	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					42

LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624								
04	1650 N	729	-0-	-921	-0-	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	365	-0-	-1278	-0-	16	1	349	2	Y	-0-					-0-
06	1050 N	305	-0-	-745	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	238	-0-	-475	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	170	-0-	-202	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	0	178	-0-	178	178	8	1	170	2	Y	-0-					-0-

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022								
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	176	1	3732	2	N	7					34
05	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	164	1	3528	2	N	6					40
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	147	1	3288	2	N	9					49
07	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	121	1	2534	2	N	5					54
08	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	5					59
09	0	2793	-0-	2793	2793	126	1	2660	2	N	6					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JURASCHEK		WELL #:		6	RRCID ->	148344	COMPL. DATE	02/06/1994	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11580 - 11677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148491	COMPL. DATE	01/27/1994	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11160 - 12060		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148580	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11753 - 11934		
04	1080 N	1020	-0-	-60	-0-	63	1	955	2	N	2	3	1	16
						2	9							
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1052	2	N	3	3	1	16
						3	9							
06	1140 N	1046	-0-	-94	-0-	58	1	986	2	N	2	2	1	16
						2	9							
07	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	57	1	993	2	N	1	2	1	15
						1	9							
08	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	65	1	1009	2	N	3	3	1	15
						3	9							
09	0	963	-0-	963	963	50	1	911	2	N	2	2	1	15
						2	9							

CARR		WELL #:		95	RRCID ->	149153	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8472 - 9130		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		92	RRCID ->	149250	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	8420 - 9300		
04	630 N	475	-0-	-155	-0-	21	1	453	2	N	1			53
						1	9							
05	651 N	576	-0-	-75	-0-	25	1	543	2	N	7			60
						8	9							
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	9			69
						10	9							
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	N	1			70
						1	9							
08	589 N	325	-0-	-264	-0-	15	1	306	2	N	4			74
						4	9							
09	0	583	-0-	583	583	26	1	551	2	N	5			79
						6	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110 N	959	-0-	-151	-0-	43	1	915	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
05	1147 N	927	-0-	-220	-0-	41	1	885	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	987	2	Y	1		1
						1	9						
07	992 N	963	-0-	-29	-0-	44	1	916	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	45	1	922	2	Y	-0-	3 1	-0-
09	0	996	-0-	996	996	45	1	950	2	Y	1		1
						1	9						

 CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	124	1	2327	2	Y	6	4 1	9
						7	9						
05	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	141	1	2712	2	Y	8	7 1	10
						9	9						
06	2400 N	2161	-0-	-239	-0-	91	1	2064	2	Y	5	4 1	11
						6	9						
07	2542 X	2534	-0-	-8	-0-	115	1	2416	2	Y	3	6 1	8
						3	9						
08	2852 X	1985	-0-	-867	-0-	102	1	1876	2	Y	6	5 1	9
						7	9						
09	0	2195	-0-	2195	2195	84	1	2105	2	Y	5	4 1	10
						6	9						

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1248	2	N	3	3 1	12
						3	9						
05	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	N	7	3 1	16
						8	9						
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	3	2 1	17
						3	9						
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-	1 1	16
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	3	1 1	18
						3	9						
09	0	706	-0-	706	706	36	1	668	2	N	2		20
						2	9						

 VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176	- 10316		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	720 N	358	-0-	-362	-0-	22	1	330	2	Y	5	5	1	8
05	651 N	97	-0-	-554	-0-	6	1	90	2	Y	1	9	1	-0-
06	690 N	63	-0-	-627	-0-	3	1	59	2	Y	1	1	1	-0-
07	217 N	84	-0-	-133	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1	-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10722	- 10958		
04	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	143	1	2175	2	N	5	2	1	3
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	3	4	1	2
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	N	2	2	1	2
07	992 N	264	-0-	-728	-0-	14	1	250	2	N	-0-	2	1	-0-
08	992 N	16	-0-	-976	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8534	- 9806		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9948	- 10340		
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2412	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2615	2	2	9	Y	2	1	1	1
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2613	2	1	9	Y	1	1	1	1
08	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2605	2	2	9	Y	2	2	1	1
09	0	2472	-0-	2472	2472	2471	2	1	9	Y	1	2	1	-0-

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8928	- 9089		
*10	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	-0-			66
*11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	78	1	1648	2	N	-0-			66
*12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1303	2	N	-0-			66
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	41	1	851	2	N	-0-			66
*02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	N	-0-			66
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	-0-			66
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	2	N	-0-			66
*05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	34	1	731	2	N	-0-			66
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	35	1	794	2	N	-0-			66
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	2	N	-0-			66
*08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	N	-0-			66
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	N	-0-	7	6	59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	92	1	1945	2	N	-0-
05	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	99	1	2122	2	N	-0-
06	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	17
						19	9				17
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	105	1	2209	2	N	17
08	2046 N	1355	-0-	-691	-0-	62	1	1281	2	N	11
						12	9				28
09	0	2106	-0-	2106	2106	95	1	2011	2	N	-0-
									3	6	25

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139		
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	49	1	911	2	N	1
						1	9				3
05	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	51	1	984	2	N	3
						3	9				1
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	N	1
						1	9				2
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-
08	1023 N	868	-0-	-155	-0-	44	1	821	2	N	3
						3	9				2
09	0	678	-0-	678	678	26	1	650	2	N	2
						2	9				1
											1

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646		
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	1
						1	9				1
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	N	-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	2
						2	9				1
07	3100 N	4400	-0-	1300	1300	239	1	4158	2	N	3
						3	9				2
08	3100 N	5890	-0-	2790	4090	357	1	5512	2	N	19
						21	9				10
09	0	5796	-0-	5796	9886	298	1	5483	2	N	14
						15	9				10
											1

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148		
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	3
						3	9				9
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	9
						10	9				32
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	N	8
						9	9				40
*09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	N	-0-
											17
											6
											23

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818		
04	1980 N	1910	-0-	-70	-0-	226	1	1684	2	Y	-0-
05	1643 N	1223	-0-	-420	-0-	130	1	1093	2	Y	-0-
06	2520 N	1256	-0-	-1264	-0-	552	1	704	2	Y	-0-
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	184	1	1484	2	Y	-0-
08	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	189	1	1919	2	Y	-0-
09	0	1892	-0-	1892	1892	200	1	1692	2	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	117 1	1788 2	N	5	4 1	62	
05	1860 N	1334	-0-	-526	-0-	6 9	1254 2	N	4	4 1	62	
06	1800 N	1339	-0-	-461	-0-	4 9	1251 2	N	14	2 1	74	
07	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	73 1	1223 2	N	-0-	4 1	70	
08	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	15 9	1191 2	N	9	3 1	76	
09	0	1163	-0-	1163	1163	70 1	1100 2	N	3	3 1	76	
						60 1						
						3 9						

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443			
04	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	81 1	1717 2	N	6		51	
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	7 9	1871 2	N	-0-		51	
06	1860 X	1859	-0-	-1	-0-	87 1	1780 2	N	-0-		51	
07	1922 X	1661	-0-	-261	-0-	79 1	1586 2	N	-0-		51	
08	1922 X	1030	-0-	-892	-0-	75 1	982 2	N	-0-		51	
09	0	1452	-0-	1452	1452	48 1	1368 2	N	17		68	
						65 1						
						19 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132	RRCID ->	158265	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9663 - 10637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	4154	-0-	4154	6642	4154 2		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	4158	-0-	4158	10800	4158 2		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	4024	-0-	4024	14824	4024 2		Y	-0-			-0-
07		19371 X	4547	-0-	-14824	-0-	4547 2		Y	-0-			-0-
08		4154 X	3615	-0-	-539	-0-	3615 2		Y	-0-			-0-
09		0	3574	-0-	3574	3574	3574 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130	RRCID ->	158334	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10009 - 10622	
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1346 2	10 9	Y	9	10 1		-0-
05		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1487 2	15 9	Y	14	14 1		-0-
06		1110 N	974	-0-	-136	-0-	960 2	14 9	Y	13	12 1		1
07		1395 N	1281	-0-	-114	-0-	1266 2	15 9	Y	14	13 1		2
08		1457 N	948	-0-	-509	-0-	925 2	23 9	Y	21	19 1		4
09		0	787	-0-	787	787	769 2	18 9	Y	16	18 1		2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		106	RRCID ->	158590	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10043 - 10303	
04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	250 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	259 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	200 2	7 9	Y	6	5 1		1
07		248 N	217	-0-	-31	-0-	209 2	8 9	Y	7	6 1		2
08		248 N	217	-0-	-31	-0-	206 2	11 9	Y	10	9 1		3
09		0	214	-0-	214	214	205 2	9 9	Y	8	9 1		2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		28	RRCID ->	158837	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	10760 - 11268	
04		4530 X	3479	-0-	-1051	-0-	176 1	3294 2	Y	8	8 1		11
05		4681 X	4669	-0-	-12	-0-	231 1	4424 2	Y	13	10 1		14
06		4530 X	2019	-0-	-2511	-0-	85 1	1930 2	Y	4	5 1		13
07		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	238 1	4994 2	Y	7	10 1		10
08		4681 X	3754	-0-	-927	-0-	192 1	3549 2	Y	12	9 1		13
09		0	2542	-0-	2542	2542	97 1	2438 2	Y	6	7 1		12

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		103	RRCID ->	158839	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10915 - 11133	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	Y	1				1
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1		-0-
						43	1	789	2	Y	3	2	1		1
						3	9								
09	0	1137	-0-	1137	1137	43	1	1091	2	Y	3	2	1		2
						3	9								

 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF. 10570 - 11408

04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	2	1	1		2
						2	9								
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1	712	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	2	2	1		2
						2	9								
07	837 N	656	-0-	-181	-0-	30	1	625	2	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
08	744 N	608	-0-	-136	-0-	31	1	575	2	Y	2	1	1		1
						2	9								
09	0	627	-0-	627	627	24	1	601	2	Y	2	1	1		2
						2	9								

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 10112 - 10990

04	1710 N	983	-0-	-727	-0-	965	2	18	9	Y	16	17	1		-0-
05	1829 N	629	-0-	-1200	-0-	601	2	28	9	Y	25	24	1		1
06	1710 N	593	-0-	-1117	-0-	575	2	18	9	Y	16	15	1		2
07	1023 N	575	-0-	-448	-0-	557	2	18	9	Y	16	15	1		3
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	489	2	28	9	Y	25	23	1		5
09	0	436	-0-	436	436	416	2	20	9	Y	18	22	1		1

 VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
09	0	35	-0-	35	35	35	2			Y	-0-				-0-

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

04	1200 N	209	-0-	-991	-0-	13	1	192	2	Y	4	9	1		7
						4	9								
05	527 N	145	-0-	-382	-0-	8	1	136	2	Y	1	1	1		7
						1	9								
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				7
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-				7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	7	1		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	660 N	542	-0-	-118	-0-	536	2	6	9	Y	5	5	1		2
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	485	2	7	9	Y	6	4	1		4
06	690 N	118	-0-	-572	-0-	115	2	3	9	Y	3	3	1		4
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	706	2	7	9	Y	6	6	1		4
08	496 N	359	-0-	-137	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	1		3
09	0	472	-0-	472	472	464	2	8	9	Y	7	6	1		4

 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	1	1	1		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1	1	1		-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	1	1	1		-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	1	250	2	Y	1				1
09	0	253	-0-	253	253	10	1	242	2	Y	1	1	1		1

 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

04	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	258	1	4833	2	Y	12	10	1		12
05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	262	1	5022	2	Y	15	13	1		14
06	5280 X	4931	-0-	-349	-0-	208	1	4711	2	Y	11	8	1		17
07	5301 X	5214	-0-	-87	-0-	237	1	4970	2	Y	6	15	1		8
08	5301 X	4928	-0-	-373	-0-	252	1	4658	2	Y	16	12	1		12
09	0	5109	-0-	5109	5109	195	1	4900	2	Y	13	11	1		14

 LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	33	-0-	33	33	2	1	31	2	Y	-0-				-0-

 BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	1		2
05		810 N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2	1	1		3
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1		3
07		264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1		3
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1	1	1		3
09		0	387	-0-	387	387	386	2	1	9	Y	1	1	1		3

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

04		3210 X	2851	-0-	-359	-0-	2822	2	29	9	Y	26	28	1		-0-
05		3317 X	2343	-0-	-974	-0-	2297	2	46	9	Y	42	39	1		3
06		3210 X	3173	-0-	-37	-0-	3134	2	39	9	Y	35	32	1		6
07		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5296	2	40	9	Y	36	33	1		9
08		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5177	2	61	9	Y	55	50	1		14
09		0	2231	-0-	2231	2231	2186	2	45	9	Y	41	48	1		7

 CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	143	1	3026	2	N	3				60
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	153	1	3283	2	N	3				63
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	143	1	3201	2	N	5				68
07		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	140	1	2949	2	N	-0-				68
08		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	137	1	2818	2	N	12				80
09		0	3105	-0-	3105	3105	139	1	2936	2	N	27				107

 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	163	1	3045	2	Y	7	8	1		7
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	162	1	3109	2	Y	9	9	1		7
06		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	130	1	2928	2	Y	7	6	1		8
07		3441 X	2979	-0-	-462	-0-	135	1	2840	2	Y	4	10	1		2
08		3441 X	2950	-0-	-491	-0-	151	1	2789	2	Y	9	7	1		4
09		0	2797	-0-	2797	2797	107	1	2682	2	Y	7	6	1		5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
04		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219 2	13 9	Y		12	14 1	3
05		1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1061 2	15 9	Y		14	10 1	7
06		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1790 2	7 9	Y		6	6 1	7
07		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1422 2	11 9	Y		10	11 1	6
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1280 2	9 9	Y		8	10 1	4
09		0	1002	-0-	1002	1002	990 2	12 9	Y		11	10 1	5

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
04		810 N	718	-0-	-92	-0-	167 1	551 2	Y		-0-		-0-
05		992 N	440	-0-	-552	-0-	101 1	339 2	Y		-0-		-0-
06		630 N	436	-0-	-194	-0-	103 1	333 2	Y		-0-		-0-
07		744 N	435	-0-	-309	-0-	105 1	330 2	Y		-0-		-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	112 1	335 2	Y		-0-		-0-
09		0	422	-0-	422	422	99 1	323 2	Y		-0-		-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250													
04		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	305 1	2347 2	Y		8	13 1	24
05		2542 X	2301	-0-	-241	-0-	269 1	1999 2	Y		30	32 1	22
06		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	317 1	2269 2	Y		9		31
07		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	379 1	2698 2	Y		13		44
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	341 1	2363 2	Y		25	21 1	48
09		0	2595	-0-	2595	2595	346 1	2235 2	Y		13	35 1	26

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758													
04		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2063 2	17 9	Y		15	16 1	1
05		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2138 2	19 9	Y		17	12 1	6
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2066 2	11 9	Y		10	9 1	7
07		2139 N	2075	-0-	-64	-0-	2055 2	20 9	Y		18	18 1	7
08		2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1921 2	17 9	Y		15	18 1	4
09		0	971	-0-	971	971	950 2	21 9	Y		19	18 1	5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910													
04		6030 X	5680	-0-	-350	-0-	5624 2	56 9	Y		51	55 1	2
05		6107 X	5995	-0-	-112	-0-	5905 2	90 9	Y		82	77 1	7
06		6120 X	5674	-0-	-446	-0-	5610 2	64 9	Y		58	53 1	12
07		6324 X	5816	-0-	-508	-0-	5751 2	65 9	Y		59	55 1	16
08		6324 X	5767	-0-	-557	-0-	5668 2	99 9	Y		90	82 1	24
09		0	5538	-0-	5538	5538	5464 2	74 9	Y		67	79 1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	600 N	535	-0-	-65	-0-	531	2	4	9	Y	4	5	1		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	579	2	6	9	Y	5	4	1		1
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3	2	1		2
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5	5	1		2
08	589 N	517	-0-	-72	-0-	513	2	4	9	Y	4	5	1		1
09	0	522	-0-	522	522	516	2	6	9	Y	5	5	1		1

VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650 - 10400			
04	2160 N	2114	-0-	-46	-0-	242	1	1863	2	Y	8	13	1		24
05	2232 N	2052	-0-	-180	-0-	239	1	1780	2	Y	30	32	1		22
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	255	1	1825	2	Y	8				30
07	2170 N	2159	-0-	-11	-0-	265	1	1882	2	Y	11				41
08	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	283	1	1960	2	Y	22	19	1		44
09	0	2156	-0-	2156	2156	287	1	1857	2	Y	11	31	1		24

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		146	RRCID ->	164028	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10780 - 11860			
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	211	1	3959	2	Y	10	9	1		13
05	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	210	1	4037	2	Y	12	11	1		14
06	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	171	1	3877	2	Y	9	6	1		17
07	4805 X	4348	-0-	-457	-0-	197	1	4145	2	Y	5	12	1		10
08	4805 X	4288	-0-	-517	-0-	220	1	4053	2	Y	14	11	1		13
09	0	4249	-0-	4249	4249	162	1	4075	2	Y	11	9	1		15

ARCO FEE		WELL #:		7	RRCID ->	164605	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	11028 - 11904			
04	1410 N	1039	-0-	-371	-0-	64	1	973	2	N	2	3	1		2
05	1333 N	1149	-0-	-184	-0-	65	1	1081	2	N	3	3	1		2
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	69	1	1174	2	N	3	2	1		3
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	N	2	4	1		1
08	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	N	4	3	1		2
09	0	840	-0-	840	840	43	1	795	2	N	2	2	1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:	59	RRCID ->	164617	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8650 -	9440
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	1638 1	5388 2	Y	3	4 1		2
05	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	1761 1	5886 2	Y	4	4 1		2
06	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1595 1	5151 2	Y	5	3 1		4
07	7285 X	6782	-0-	-503	-0-	1634 1	5141 2	Y	6	6 1		4
08	7285 X	6663	-0-	-622	-0-	1670 1	4990 2	Y	3	4 1		3
09	0	6772	-0-	6772	6772	1592 1	5176 2	Y	4	4 1		3

LUNDELL		WELL #:	4	RRCID ->	164728	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9322 -	9346
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	525 2	Y	1	4 1		3
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	Y	1	3 1		1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	21 1	480 2	Y	2			3
07	558 N	534	-0-	-24	-0-	24 1	501 2	Y	8	3 1		8
08	589 N	509	-0-	-80	-0-	24 1	485 2	Y	-0-	7 1		1
09	0	884	-0-	884	884	40 1	842 2	Y	2			3

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:	115	RRCID ->	164924	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12258	PERF.	11090 -	11908
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	Y	-0-			-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	Y	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	5 1	86 2	Y	-0-			-0-
09	0	138	-0-	138	138	5 1	133 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #:	117	RRCID ->	164925	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	10666 -	11540
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:	13	RRCID ->	165183	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	10224 -	10364
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	121 1	933 2	Y	3	5 1		10
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	128 1	954 2	Y	12	13 1		9
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	129 1	920 2	Y	3			12
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	139 1	991 2	Y	5			17
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	131 1	911 2	Y	10	8 1		19
09	0	1021	-0-	1021	1021	136 1	879 2	Y	5	14 1		10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA, G. B.		WELL #: 15		RRCID -> 165187		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	360	1	2768	2	Y	10	17	1	25
05	2883 X	2532	-0-	-351	-0-	11	9	2196	2	Y	37	39	1	23
06	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	41	9	2360	2	Y	11			34
07	3255 X	2666	-0-	-589	-0-	330	1	2321	2	Y	17			51
08	3255 X	2881	-0-	-374	-0-	12	9	2486	2	Y	33	26	1	58
09	0	2647	-0-	2647	2647	326	1	2276	2	Y	17	44	1	31
						19	9							

LUNDELL A1		WELL #: 5		RRCID -> 165190		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400						
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
09	0	29	-0-	29	29	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670						
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	Y	53	60	1	22
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	58	9	72	2	Y	30	37	1	15
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	Y	80	45	1	50
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	9	180	2	Y	91	90	1	51
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	174	2	Y	47	56	1	42
09	0	269	-0-	269	269	100	9	162	2	Y	52	55	1	39
						52	9							
						50	1							
						57	9							

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820						
04	2670 N	2522	-0-	-148	-0-	114	1	2407	2	Y	1	2	1	3
05	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	1	9	2330	2	Y	1	2	1	2
06	2460 N	2347	-0-	-113	-0-	109	1	2246	2	Y	1			3
07	2604 N	2278	-0-	-326	-0-	100	1	2172	2	Y	3	1	1	5
08	2449 N	2127	-0-	-322	-0-	3	9	2029	2	Y	-0-	3	1	2
09	0	1953	-0-	1953	1953	98	1	1864	2	Y	1			3
						88	1							
						1	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394						
04	4320 X	3935	-0-	-385	-0-	3900	2	35	9	Y	32	35	1	8
05	3937 X	3904	-0-	-33	-0-	3864	2	40	9	Y	36	26	1	18
06	4110 X	3601	-0-	-509	-0-	3581	2	20	9	Y	18	16	1	20
07	4247 X	3734	-0-	-513	-0-	3700	2	34	9	Y	31	33	1	18
08	4247 X	3634	-0-	-613	-0-	3605	2	29	9	Y	26	32	1	12
09	0	4152	-0-	4152	4152	4115	2	37	9	Y	34	32	1	14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #:		148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10524 - 11284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8556 - 9586
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #:		4	RRCID ->	166109	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9078 - 9416		
04	3300 X	2917	-0-	-383	-0-	2884	2	33	9	Y	30	32	1	7
05	3224 X	2003	-0-	-1221	-0-	1950	2	53	9	Y	48	45	1	10
06	3120 X	1416	-0-	-1704	-0-	1390	2	26	9	Y	24	23	1	11
07	2573 X	1354	-0-	-1219	-0-	1328	2	26	9	Y	24	23	1	12
08	2573 X	1396	-0-	-1177	-0-	1355	2	41	9	Y	37	33	1	16
09	0	1286	-0-	1286	1286	1256	2	30	9	Y	27	32	1	11

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9786 - 9800		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-	-0-		
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	1	1	1	-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	-0-		
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-	-0-		
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	1	1	1	-0-
09	0	343	-0-	343	343	13	1	329	2	Y	1	1	1	-0-

JURASCHEK		WELL #:		10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10500 - 11604		
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	242	1	3695	2	N	16	8	1	117
05	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	241	1	3976	2	N	11	108	1	20
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	231	1	3934	2	N	17	6	1	31
07	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	231	1	4025	2	N	10	11	1	30
08	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	243	1	3754	2	N	13	9	1	34
09	0	3896	-0-	3896	3896	200	1	3678	2	N	16	9	1	41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310													
VAQUILLAS RANCH A4			WELL #:	150	RRCID ->	167278	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10862 - 12058					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
G.B. VERGARA					WELL #:	14	RRCID ->	168209	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	992 - 10170			
04		4530 X	4040	-0-	-490	-0-	463	1	3560	2	Y	15	24	1			40
							17	9									
05		4681 X	3630	-0-	-1051	-0-	423	1	3146	2	Y	55	58	1			37
							61	9									
06		4530 X	3332	-0-	-1198	-0-	407	1	2908	2	Y	15					52
							17	9									
07		4185 X	3639	-0-	-546	-0-	446	1	3170	2	Y	21					73
							23	9									
08		4185 X	3540	-0-	-645	-0-	441	1	3053	2	Y	42	35	1			80
							46	9									
09		0	3312	-0-	3312	3312	440	1	2848	2	Y	22	59	1			43
							24	9									
VERGARA-RAYZOR GU					WELL #:	8	RRCID ->	168314	COMPL. DATE	04/27/1998	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9160 - 10246			
04		4500 X	2246	-0-	-2254	-0-	256	1	1971	2	Y	17	28	1			47
							19	9									
05		4433 X	1593	-0-	-2840	-0-	181	1	1343	2	Y	63	67	1			43
							69	9									
06		4290 X	1209	-0-	-3081	-0-	147	1	1052	2	Y	9					52
							10	9									
07		2325 X	876	-0-	-1449	-0-	106	1	756	2	Y	13					65
							14	9									
08		2325 X	744	-0-	-1581	-0-	90	1	625	2	Y	26	27	1			64
							29	9									
09		0	886	-0-	886	886	117	1	755	2	Y	13	45	1			32
							14	9									
VAQUILLAS RANCH A1					WELL #:	156	RRCID ->	168509	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9910 - 10000			
04		2910 X	2495	-0-	-415	-0-	2470	2	25	9	Y	23	25	1			-0-
05		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	2	42	9	Y	38	36	1			2
06		2910 X	2867	-0-	-43	-0-	2834	2	33	9	Y	30	27	1			5
07		3100 X	2042	-0-	-1058	-0-	2009	2	33	9	Y	30	28	1			7
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3959	2	51	9	Y	46	42	1			11
09		0	3310	-0-	3310	3310	3273	2	37	9	Y	34	40	1			5
VAQUILLAS RANCH D					WELL #:	153	RRCID ->	168510	COMPL. DATE	05/31/1998	TOTAL DEPTH	11813	PERF.	11245 - 11443			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3713	2	31	9	Y	28	31	1			5
05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3680	2	50	9	Y	45	43	1			7
06	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3206	2	41	9	Y	37	33	1			11
07	4061 X	3562	-0-	-499	-0-	3520	2	42	9	Y	38	35	1			14
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3578	2	64	9	Y	58	53	1			19
09	0	3644	-0-	3644	3644	3597	2	47	9	Y	43	51	1			11

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

04	1650 N	951	-0-	-699	-0-	58	1	891	2	N	2	3	1			23
05	1612 N	956	-0-	-656	-0-	54	1	899	2	N	3	3	1			23
06	1230 N	789	-0-	-441	-0-	44	1	743	2	N	2	2	1			23
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	34	1	583	2	N	1	6	1			18
08	961 N	410	-0-	-551	-0-	25	1	382	2	N	3	1	1			20
09	0	127	-0-	127	127	7	1	120	2	N	-0-					20

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

04	2430 N	2409	-0-	-21	-0-	108	1	2299	2	Y	2	3	1			4
05	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	104	1	2243	2	Y	2	3	1			3
06	2310 N	2291	-0-	-19	-0-	98	1	2191	2	Y	2					5
07	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	103	1	2161	2	Y	6	2	1			9
08	2356 N	2132	-0-	-224	-0-	99	1	2033	2	Y	-0-	6	1			3
09	0	2285	-0-	2285	2285	103	1	2180	2	Y	2					5

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	0	86	-0-	86	86	85	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL A		WELL #:		12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9892 - 10060
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	810 N	773	-0-	-37	-0-	35 1	737 2	Y	1	1	2 1	-0-
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	36 1	768 2	Y	1	1	1 1	-0-
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	31 1	686 2	Y	1			1
07	806 N	457	-0-	-349	-0-	21 1	434 2	Y	2		1 1	2
08	806 N	258	-0-	-548	-0-	12 1	246 2	Y	-0-		2 1	-0-
09	0	489	-0-	489	489	22 1	466 2	Y	1			1

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10892 - 12062
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		158	RRCID ->	169826	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9786 - 10590
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	33 1	625 2	Y	1	1	1	-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	31 1	591 2	Y	2	1	1	1
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	25 1	565 2	Y	1			2
07	682 N	600	-0-	-82	-0-	27 1	572 2	Y	1	3	1	-0-
08	620 N	611	-0-	-9	-0-	31 1	578 2	Y	2	1	1	1
09	0	580	-0-	580	580	22 1	557 2	Y	1	1	1	1

LUNDELL		WELL #:		78	RRCID ->	169865	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9466 - 9500
04	1440 N	1254	-0-	-186	-0-	56 1	1194 2	Y	4	9	1	7
05	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	58 1	1253 2	Y	4	9	1	2
06	1440 N	1331	-0-	-109	-0-	57 1	1268 2	Y	5			7
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	55 1	1147 2	Y	15	7	1	15
08	1302 N	1145	-0-	-157	-0-	53 1	1091 2	Y	1	15	1	1
09	0	1316	-0-	1316	1316	59 1	1251 2	Y	5			6

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		161	RRCID ->	169943	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	10894 - 11755
04	240 N	144	-0-	-96	-0-	7 1	137 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	7 1	141 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	6 1	134 2	Y	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	130 2	Y	-0-			-0-
09	0	127	-0-	127	127	5 1	122 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844								
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	48 1	730 2	N	2	1 1						9
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	785 2	N	2	2 1						9
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	44 1	757 2	N	2	2 1						9
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	45 1	774 2	N	1	5 1						5
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	48 1	738 2	N	2	1 1						6
09	0	780	-0-	780	780	40 1	738 2	N	2	1 1						7

LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304								
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	68 1	1446 2	Y	1	1 1						3
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62 1	1332 2	Y	1	1 1						3
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	58 1	1303 2	Y	1							4
07	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	63 1	1322 2	Y	3	1 1						6
08	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	54 1	1117 2	Y	-0-	3 1						3
09	0	1193	-0-	1193	1193	54 1	1138 2	Y	1							4

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551								
04	2280 N	2076	-0-	-204	-0-	127 1	1943 2	N	5	3 1						39
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	127 1	2095 2	N	6	6 1						39
06	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	118 1	2003 2	N	9	4 1						44
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	128 1	2224 2	N	3	6 1						41
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	135 1	2084 2	N	9	5 1						45
09	0	2175	-0-	2175	2175	112 1	2057 2	N	5	4 1						46

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2760 X	1778	-0-	-982	-0-	90 1	1684 2	Y	4	5 1	6
						4 9					
05	2852 X	1352	-0-	-1500	-0-	67 1	1281 2	Y	4	5 1	5
						4 9					
06	2760 X	2639	-0-	-121	-0-	112 1	2520 2	Y	6	4 1	7
						7 9					
07	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	120 1	2530 2	Y	3	6 1	4
						3 9					
08	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	192 1	3547 2	Y	12	7 1	9
						13 9					
09	0	2786	-0-	2786	2786	106 1	2672 2	Y	7	7 1	9
						8 9					
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949		
04	3210 X	3203	-0-	-7	-0-	3171 2	32 9	Y	29	32 1	-0-
05	3410 X	3330	-0-	-80	-0-	3277 2	53 9	Y	48	45 1	3
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3436 2	34 9	Y	31	28 1	6
07	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3826 2	34 9	Y	31	29 1	8
08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3814 2	53 9	Y	48	43 1	13
09	0	3617	-0-	3617	3617	3577 2	40 9	Y	36	42 1	7
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866		
04	120 X	53	-0-	-67	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	2 1	29
05	124 X	24	-0-	-100	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	3 1	26
06	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	95 1	1619 2	Y	4	2 1	28
						4 9					
07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	311 1	5411 2	Y	9	5 1	32
						10 9					
08	3100 N	7615	-0-	4515	4515	462 1	7127 2	Y	24	13 1	43
						26 9					
09	0	8654	-0-	8654	13169	445 1	8173 2	Y	33	16 1	60
						36 9					
VILLARREAL, J. GU		WELL #: 4		RRCID -> 170904		COMPL. DATE 10/18/1998			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986		
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 1	342 2	N	1	1 1	2
						1 9					
05	124 N	24	-0-	-100	-0-	1 1	23 2	N	-0-		2
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13 1	219 2	N	25		27
						28 9					
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	332 2	N	18		45
						20 9					
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21 1	324 2	N	25	1 1	69
						28 9					
09	0	385	-0-	385	385	19 1	358 2	N	7	1 1	75
						8 9					
LUNDELL		WELL #: 80		RRCID -> 170937		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002		
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	59 1	1245 2	Y	-0-		-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	46 1	980 2	Y	-0-		-0-
06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	58 1	1298 2	Y	-0-		-0-
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	60 1	1255 2	Y	-0-		-0-
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56 1	1163 2	Y	-0-		-0-
09	0	1321	-0-	1321	1321	60 1	1261 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 166		RRCID -> 170938		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	47	1	59	2	Y	2	1	1			1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	2	2	1			1
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	2	2	1			1
09	0	79	-0-	79	79	8	1	68	2	Y	3					4
						3	9									

LUNDELL		WELL #: 75		RRCID -> 171078		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250								
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 171093		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702								
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					5
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	Y	-0-	1	1			4
06	120 N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-	1	1			3
09	0	157	-0-	157	157	8	1	149	2	Y	-0-					3

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11040 - 12024								
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	0	176	-0-	176	176	7	1	169	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	100	1	768	2	Y	3	5	1	9
						3	9							
05	899 N	789	-0-	-110	-0-	92	1	684	2	Y	12	12	1	9
						13	9							
06	870 N	657	-0-	-213	-0-	80	1	574	2	Y	3			12
						3	9							
07	868 N	669	-0-	-199	-0-	82	1	581	2	Y	5			17
						6	9							
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	85	1	589	2	Y	9	7	1	19
						10	9							
09	0	600	-0-	600	600	80	1	514	2	Y	5	12	1	12
						6	9							

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
09	0	324	-0-	324	324	12	1	311	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	N	1			1
						1	9							
05	682 N	608	-0-	-74	-0-	35	1	571	2	N	2	1	1	2
						2	9							
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	31	1	520	2	N	1	1	1	2
						1	9							
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	1	3	1	-0-
						1	9							
08	620 N	334	-0-	-286	-0-	20	1	313	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
09	0	568	-0-	568	568	29	1	538	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

04	1050 N	947	-0-	-103	-0-	58	1	883	2	N	5	3	1	38
						6	9							
05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	57	1	937	2	N	5	3	1	40
						6	9							
06	1140 N	944	-0-	-196	-0-	52	1	886	2	N	5	2	1	43
						6	9							
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	4	2	1	45
						4	9							
08	992 N	955	-0-	-37	-0-	58	1	894	2	N	3	2	1	46
						3	9							
09	0	939	-0-	939	939	48	1	887	2	N	4	2	1	48
						4	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-				-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-				-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
09	0	47	-0-	47	47	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050						
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	Y	1	1	1		3
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	2	1	1		4
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	1		4
07	527 N	486	-0-	-41	-0-	22	1	463	2	Y	1	5	1		-0-
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	26	1	486	2	Y	2	1	1		1
09	0	531	-0-	531	531	20	1	510	2	Y	1	1	1		1
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275						
04	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1056	2	13	9	Y	12	13	1		3
05	1426 N	767	-0-	-659	-0-	752	2	15	9	Y	14	10	1		7
06	1500 N	978	-0-	-522	-0-	970	2	8	9	Y	7	7	1		7
07	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1725	2	14	9	Y	13	14	1		6
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	Y	11	13	1		4
09	0	1150	-0-	1150	1150	1135	2	15	9	Y	14	13	1		5
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252						
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	10	16	1		15
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	10	17	1		8
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	13				21
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	14	1	287	2	Y	27	14	1		34
08	403 N	179	-0-	-224	-0-	8	1	168	2	Y	3	32	1		5
09	0	329	-0-	329	329	14	1	301	2	Y	13				18
AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160						
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-				-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-				-0-
09	0	69	-0-	69	69	4	1	65	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3690 X	2042	-0-	-1648	-0-	92	1	1949	2	Y	1	1	5
						1	9						
05	3348 X	2597	-0-	-751	-0-	116	1	2480	2	Y	1	2	4
						1	9						
06	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	111	1	2481	2	Y	1		5
						1	9						
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	121	1	2554	2	Y	2	1	6
						2	9						
08	2604 X	2506	-0-	-98	-0-	116	1	2390	2	Y	-0-	2	4
	0	2631	-0-	2631	2631	119	1	2511	2	Y	1		5
						1	9						

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843	
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-		-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	2	Y	-0-		-0-
09	0	127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-		-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766	
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	492	1	3788	2	Y	15	25	43
						17	9						
05	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	526	1	3914	2	Y	56	59	40
						62	9						
06	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	529	1	3783	2	Y	17		57
						19	9						
07	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	519	1	3687	2	Y	24		81
						26	9						
08	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	568	1	3934	2	Y	48	39	90
						53	9						
09	0	3095	-0-	3095	3095	411	1	2656	2	Y	25	65	50
						28	9						

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630	
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	1	14
05	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	1	13
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	2	Y	-0-	1	12
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	-0-		12
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	1	1	12
						1	9						
09	0	382	-0-	382	382	20	1	361	2	Y	1	1	12
						1	9						

CARR		WELL #:		123	RRCID ->	172964	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	9395 - 10091	
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	67	1	1432	2	N	-0-		26
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1463	2	N	2		28
						2	9						
06	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	62	1	1398	2	N	-0-		28
07	1550 N	1417	-0-	-133	-0-	64	1	1343	2	N	9		37
						10	9						
08	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	50	1	1023	2	N	-0-		37
09	0	1213	-0-	1213	1213	54	1	1150	2	N	8		45
						9	9						

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CARR		WELL #:		120	RRCID ->	173024	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10348 - 10460		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	119	1	2518	2	N	4		182
05	2604 N	2422	-0-	-182	-0-	108	1	2311	2	N	3		185
06	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	104	1	2334	2	N	8		193
07	2728 N	2491	-0-	-237	-0-	113	1	2372	2	N	5		198
08	2418 N	2136	-0-	-282	-0-	99	1	2037	2	N	-0-		198
09	2460 N	2329	-0-	-131	-0-	105	1	2218	2	N	5	4 6	199

CARR		WELL #:		121	RRCID ->	173059	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8649 - 8659		
04	840 N	793	-0-	-47	-0-	36	1	755	2	N	2		79
05	961 N	811	-0-	-150	-0-	36	1	766	2	N	8		87
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5		92
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	775	2	N	3		95
08	806 N	777	-0-	-29	-0-	36	1	735	2	N	5		100
09	0	773	-0-	773	773	35	1	730	2	N	7		107

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		170	RRCID ->	173240	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8404 - 8454		
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	2	Y	-0-		-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	Y	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	117	1	149	2	Y	-0-		-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	2	Y	-0-		-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	0	166	-0-	166	166	18	1	148	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #:		1	RRCID ->	173276	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11196 - 11872		
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	1	1 1	2
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	1	1 1	2
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	1		3
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	1 1	2
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-		2
09	0	193	-0-	193	193	10	1	182	2	Y	1	1 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 85			RRCID -> 173321	COMPL. DATE 05/21/1999	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9151	- 9831		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3300 X	3093	-0-	-207	-0-	139 1 2 9	2952 2	Y	2	4 1	4
05	3410 X	3184	-0-	-226	-0-	142 1 2 9	3040 2	Y	2	4 1	2
06	3270 X	3066	-0-	-204	-0-	131 1 2 9	2933 2	Y	2		4
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	134 1 7 9	2808 2	Y	6	3 1	7
08	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	136 1	2793 2	Y	-0-	6 1	1
09	0	2160	-0-	2160	2160	98 1 2 9	2060 2	Y	2		3

LUNDELL		WELL #: 86			RRCID -> 173339	COMPL. DATE 06/02/1999	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9658	- 9795		
04	1320 N	1106	-0-	-214	-0-	50 1	1056 2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	56 1	1202 2	Y	-0-		-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52 1	1169 2	Y	-0-		-0-
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	73 1 1 9	1530 2	Y	1		1
08	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	68 1	1406 2	Y	-0-	1 1	-0-
09	0	1525	-0-	1525	1525	69 1	1456 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177			RRCID -> 173779	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 11060	- 11826		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR		WELL #: 124			RRCID -> 173888	COMPL. DATE 06/29/1999	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8545	- 9297		
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	46 1 4 9	980 2	N	4		92
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	49 1 9 9	1044 2	N	8		100
06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	47 1 6 9	1047 2	N	5		105
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	49 1 9 9	1023 2	N	8		113
08	1116 N	947	-0-	-169	-0-	44 1 4 9	899 2	N	4		117
09	0	804	-0-	804	804	36 1 1 9	767 2	N	1		118

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4			RRCID -> 173900	COMPL. DATE 07/14/1999	TOTAL DEPTH 12457	PERF. 11182	- 11892		
04	6360 X	5004	-0-	-1356	-0-	307 1 14 9	4683 2	Y	13	12 1	104
05	6572 X	5648	-0-	-924	-0-	321 1 18 9	5309 2	Y	16	15 1	105
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	367 1 17 9	6258 2	Y	15	10 1	110
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	379 1 14 9	6594 2	Y	13	18 1	105
08	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	401 1 25 9	6189 2	Y	23	15 1	113
09	0	6265	-0-	6265	6265	322 1 22 9	5921 2	Y	20	15 1	118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
VERGARA, IGNACIO			WELL #: 4		RRCID -> 173982				COMPL. DATE 08/09/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3000 N	4786	-0-	1786	4038	288 1	4400 2	Y		89	79 1		48
05		7812 X	3774	-0-	-4038	-0-	214 1	3538 2	Y		20	10 1		58
06		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	192 1	3277 2	Y		20	5 1		73
07		4619 X	2756	-0-	-1863	-0-	149 1	2596 2	Y		10	10 1		73
08		4619 X	4281	-0-	-338	-0-	257 1	3962 2	Y		56	89 1		40
09		0	3151	-0-	3151	3151	162 1	2970 2	Y		17	7 1		50

VILLARREAL STATE 272			WELL #: 2		RRCID -> 174032				COMPL. DATE 09/14/1999			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996		
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	9 1	136 2	Y		-0-			5
05		186 N	109	-0-	-77	-0-	6 1	103 2	Y		-0-			5
06		180 N	106	-0-	-74	-0-	6 1	100 2	Y		-0-			5
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	8 1	131 2	Y		-0-			5
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	180 2	Y		1			6
09		0	130	-0-	130	130	7 1	123 2	Y		-0-	1 1		5

VAQUILLAS RANCH STATE F			WELL #: 179		RRCID -> 174178				COMPL. DATE 07/23/1999			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

CARR			WELL #: 126		RRCID -> 174239				COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH			WELL #: 182		RRCID -> 174628				COMPL. DATE 09/30/1999			TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959		
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	35 1	533 2	N		1	1 1		2
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	39 1	647 2	N		2	1 1		3
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	38 1	654 2	N		2			5
07		730 N	730	-0-	-0-	-0-	40 1	689 2	N		1	6 1		-0-
08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	39 1	595 2	N		2	1 1		1
09		0	359	-0-	359	359	19 1	339 2	N		1	2 1		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
04	330 N	215	-0-	-115	-0-	212	2	3	9	Y	3	1
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	202	2	6	9	Y	5	1
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	1	1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	1
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

04	1890 N	1859	-0-	-31	-0-	1839	2	20	9	Y	18	1
05	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	1822	2	22	9	Y	20	1
06	1800 N	1766	-0-	-34	-0-	1756	2	10	9	Y	9	1
07	1922 N	1716	-0-	-206	-0-	1699	2	17	9	Y	15	1
08	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	1622	2	14	9	Y	13	1
09	0	1725	-0-	1725	1725	1706	2	19	9	Y	17	1

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	152	1	2317	2	N	5	1
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	147	1	2428	2	N	7	1
06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	142	1	2427	2	N	5	1
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	141	1	2458	2	N	3	1
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	153	1	2364	2	N	8	1
09	0	2456	-0-	2456	2456	126	1	2323	2	N	6	1

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-	-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-
09	0	89	-0-	89	89	4	1	85	2	Y	-0-	-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

04	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	133	1	2037	2	Y	6	1
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	135	1	2226	2	Y	7	1
06	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	121	1	2064	2	Y	6	1
07	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	Y	5	1
08	2356 N	2212	-0-	-144	-0-	134	1	2069	2	Y	8	1
09	0	2079	-0-	2079	2079	107	1	1964	2	Y	7	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999				TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	46	1	703	2	N	2	2	1	12
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	634	2	N	1	1	1	12
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34	1	578	2	N	-0-			12
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-	5	1	7
08	589 N	576	-0-	-13	-0-	35	1	539	2	N	2	1	1	8
09	0	647	-0-	647	647	33	1	613	2	N	1	1	1	8

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999				TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111				
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	7	1	140	2	N	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
09	0	181	-0-	181	181	8	1	173	2	N	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999				TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862				
04	1380 N	939	-0-	-441	-0-	42	1	896	2	Y	1	3	1	1
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	1	2	1	-0-
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	70	1	1570	2	Y	1			1
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	Y	4	2	1	3
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	0	1381	-0-	1381	1381	62	1	1318	2	Y	1			1

LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568				
04	990 N	976	-0-	-14	-0-	44	1	931	2	Y	1	2	1	-0-
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	1	1	1	-0-
06	900 N	848	-0-	-52	-0-	36	1	811	2	Y	1			1
07	992 N	902	-0-	-90	-0-	41	1	858	2	Y	3	1	1	3
08	930 N	645	-0-	-285	-0-	30	1	615	2	Y	-0-	3	1	-0-
09	0	678	-0-	678	678	31	1	646	2	Y	1			1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524				
04	3000 N	2373	-0-	-627	2649	2347	2	26	9	Y	24	26	1	-0-
05	3100 N	2607	-0-	-493	2156	2564	2	43	9	Y	39	37	1	2
06	3000 N	2146	-0-	-854	1302	2125	2	21	9	Y	19	18	1	3
07	3100 N	2518	-0-	-582	720	2497	2	21	9	Y	19	18	1	4
08	3100 N	2771	-0-	-329	391	2739	2	32	9	Y	29	27	1	6
09	0	2507	-0-	2507	2898	2483	2	24	9	Y	22	26	1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-	20		
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-	20		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	N	-0-	20		
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	3	23		
						3	9							
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-	23		
09	0	213	-0-	213	213	10	1	203	2	N	-0-	23		

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565					
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	103	1	2191	2	Y	14	23	1	16
						15	9							
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	106	1	2270	2	Y	16	25	1	7
						18	9							
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	98	1	2186	2	Y	21			28
						23	9							
07	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	103	1	2163	2	Y	37	20	1	45
						41	9							
08	2387 N	1869	-0-	-518	-0-	86	1	1775	2	Y	7	48	1	4
						8	9							
09	0	1825	-0-	1825	1825	82	1	1721	2	Y	20			24
						22	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512					
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1215	2	10	9	Y	9	9	1	2
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	Y	14	13	1	3
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1275	2	15	9	Y	14	12	1	5
07	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1166	2	15	9	Y	14	13	1	6
08	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1150	2	23	9	Y	21	19	1	8
09	0	1112	-0-	1112	1112	1094	2	18	9	Y	16	19	1	5

LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620					
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	143	1	3032	2	Y	4	8	1	8
						4	9							
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	142	1	3047	2	Y	4	8	1	4
						4	9							
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	132	1	2961	2	Y	4			8
						4	9							
07	3286 X	3047	-0-	-239	-0-	138	1	2896	2	Y	12	6	1	14
						13	9							
08	3286 X	2884	-0-	-402	-0-	133	1	2750	2	Y	1	13	1	2
						1	9							
09	0	2922	-0-	2922	2922	132	1	2786	2	Y	4			6
						4	9							

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647					
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	161	1	2459	2	Y	7	4	1	20
						8	9							
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	125	1	2061	2	Y	6	4	1	22
						7	9							
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	Y	6	3	1	25
						7	9							
07	2728 N	1915	-0-	-813	-0-	104	1	1807	2	Y	4	6	1	23
						4	9							
08	2201 N	1842	-0-	-359	-0-	112	1	1722	2	Y	7	5	1	25
						8	9							
09	0	1591	-0-	1591	1591	82	1	1503	2	Y	5	4	1	26
						6	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		59	RRCID ->	177873	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8937 - 10016			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL C		WELL #:		6	RRCID ->	177900	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	9544 - 9552			
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		61	RRCID ->	177962	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8825 - 9026			
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	115	-0-	115	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202			
04	630 N	338	-0-	-292	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	6	13	1	4
05	651 N	324	-0-	-327	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	2			6
06	630 N	137	-0-	-493	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	1	1	1	6
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	Y	5	1	1	10
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	9	13	1	6
09	0	193	-0-	193	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	1	2	1	5

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620			
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			30
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			30
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	3			33
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-			33
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-			33
09	0	120	-0-	120	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			33

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439			
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2	7	9	Y	6	6	1	-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	Y	10	10	1	-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	Y	10	9	1	1
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	10	1	1
08	1116 N	789	-0-	-327	-0-	-0-	771	2	18	9	Y	16	15	1	2
09	0	1248	-0-	1248	-0-	-0-	1235	2	13	9	Y	12	14	1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1674		WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10633 -	10756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

04		840 N	620	-0-	-220	-0-	38 1	572 2	Y	9	7 1			8
							10 9							
05		930 N	810	-0-	-120	-0-	46 1	758 2	Y	5	8 1			5
							6 9							
06		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56 1	955 2	Y	10	2 1			13
							11 9							
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	41 1	720 2	Y	6	9 1			10
							7 9							
08		752 N	752	-0-	-0-	-0-	45 1	690 2	Y	15	17 1			8
							17 9							
09		0	620	-0-	620	620	32 1	586 2	Y	2	1 1			9
							2 9							

CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9090 -	9368		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VERGARA 1674		WELL #:		8	RRCID ->	179442	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	11270	PERF. 9547 -	10350		
04		1320 N	1235	-0-	-85	-0-	75 1	1140 2	Y	18	15 1			15
							20 9							
05		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	72 1	1188 2	Y	7	13 1			9
							8 9							
06		1350 N	1281	-0-	-69	-0-	70 1	1197 2	Y	13	2 1			20
							14 9							
07		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	67 1	1164 2	Y	9	15 1			14
							10 9							
08		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	72 1	1115 2	Y	25	26 1			13
							28 9							
09		0	1028	-0-	1028	1028	53 1	972 2	Y	3	3 1			13
							3 9							

DESPAIN, WALTER		WELL #:		1	RRCID ->	179615	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10480 -	10498		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		194	RRCID ->	179957	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	11021	PERF.10022 -	10741		
04		3450 X	2307	-0-	-1143	-0-	2266 2	41 9	Y	37	41 1			-0-
05		2697 X	2417	-0-	-280	-0-	2351 2	66 9	Y	60	57 1			3
06		2610 X	2229	-0-	-381	-0-	2185 2	44 9	Y	40	37 1			6
07		2511 X	2267	-0-	-244	-0-	2222 2	45 9	Y	41	38 1			9
08		2511 X	2274	-0-	-237	-0-	2206 2	68 9	Y	62	56 1			15
09		0	2112	-0-	2112	2112	2061 2	51 9	Y	46	54 1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL C		WELL #:		7	RRCID ->	180283	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	9530 - 9745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTER DESPAIN		WELL #:		2	RRCID ->	180287	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10029 - 10368		
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	171 1	2694 2	N			-0-			57
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	159 1	2595 2	N			-0-			57
06	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	143 1	2654 2	N			-0-			57
07	3131 X	2825	-0-	-306	-0-	154 1	2668 2	N			3			60
08	3131 X	2845	-0-	-286	-0-	153 1	2690 2	N			2			62
09	0	2613	-0-	2613	2613	142 1	2471 2	N			-0-			62

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		64	RRCID ->	180505	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9108 - 9310		
04	3000 N	6792	-0-	3792	14141	6790 2	2 9	Y			2	3 1		3
05	18650 X	4509	-0-	-14141	-0-	4507 2	2 9	Y			2	2 1		3
06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3319 2	42 9	Y			38	18 1		23
07	8990 X	2925	-0-	-6065	-0-	2853 2	72 9	Y			65	57 1		31
08	8990 X	358	-0-	-8632	-0-	297 2	61 9	Y			55	63 1		23
09	0	339	-0-	339	339	261 2	78 9	Y			71	66 1		28

VERGARA 1680		WELL #:		10ST	RRCID ->	180512	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	10836 - 10851		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #:		196	RRCID ->	180533	COMPL. DATE	12/10/2000	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8654 - 8817		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		195	RRCID ->	181555	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10678 - 10693		
04	5220 X	4805	-0-	-415	-0-	4805 2		Y			-0-			-0-
05	5394 X	5155	-0-	-239	-0-	5155 2		Y			-0-			-0-
06	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 2		Y			-0-			-0-
07	5208 X	5053	-0-	-155	-0-	5053 2		Y			-0-			-0-
08	5146 X	5094	-0-	-52	-0-	5094 2		Y			-0-			-0-
09	0	4869	-0-	4869	4869	4869 2		Y			-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	61	1	994	2	N	-0-			-0-
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	51	1	942	2	N	-0-			-0-
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	N	-0-			-0-
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	59	1	1039	2	N	-0-			-0-
09	0	1077	-0-	1077	1077	59	1	1018	2	N	-0-			-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508					
04	2250 N	2099	-0-	-151	-0-	125	1	1974	2	N	-0-			81
05	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	122	1	2002	2	N	-0-	66	1	15
06	2190 N	2043	-0-	-147	-0-	105	1	1938	2	N	-0-			15
07	2170 N	2059	-0-	-111	-0-	113	1	1944	2	N	2			17
08	2139 N	1874	-0-	-265	-0-	101	1	1772	2	N	1			18
09	0	2208	-0-	2208	2208	120	1	2078	2	N	9			27
						10	9							

CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

VERGARA 1679		WELL #: 7		RRCID -> 183930		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350					
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	87	1	1329	2	Y	21	14	1	13
						23	9							
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1310	2	Y	8	16	1	5
						9	9							
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	Y	16	2	1	19
						18	9							
07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	86	1	1497	2	Y	11	18	1	12
						12	9							
08	1395 N	733	-0-	-662	-0-	44	1	672	2	Y	15	20	1	7
						17	9							
09	0	599	-0-	599	599	31	1	566	2	Y	2	1	1	8
						2	9							

FROST TRUST 13		WELL #: 1		RRCID -> 183946		COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093					
04	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	548	1	1626	2	N	2			94
						2	9							
05	2263 N	2158	-0-	-105	-0-	447	1	1693	2	N	16			110
						18	9							
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	462	1	1785	2	N	10			120
						11	9							
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	436	1	1885	2	N	5			125
						6	9							
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	544	1	1954	2	N	7			132
						8	9							
09	0	2342	-0-	2342	2342	447	1	1886	2	N	8			140
						9	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2520 X	2061	-0-	-459	-0-	126	1	1924	2	Y	10	17	1			7
05	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	Y	17	7	1			17
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2551	2	Y	11	19	1			9
07	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	148	1	2577	2	Y	13	19	1			3
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	156	1	2408	2	Y	12	6	1			9
09	0	2530	-0-	2530	2530	129	1	2377	2	Y	22	6	1			25

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

04	570 N	430	-0-	-140	-0-	108	1	320	2	N	2					36
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	117	1	443	2	N	-0-					36
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	126	1	487	2	N	2					38
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	131	1	564	2	N	-0-	21	1			17
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	126	1	452	2	N	-0-					17
09	0	559	-0-	559	559	107	1	450	2	N	2					19

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ALLEY				WELL #: 13	RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001				TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	2524	-0-	-476	2941	154	1	2356	2	Y	13	20	1			12
05	3100 N	2614	-0-	-486	2455	148	1	2447	2	Y	17	7	1			22
06	3000 N	2704	-0-	-296	2159	149	1	2543	2	Y	11	20	1			13
07	3100 N	2672	-0-	-428	1731	144	1	2514	2	Y	13	19	1			7
08	3100 N	2670	-0-	-430	1301	162	1	2494	2	Y	13	6	1			14
09	0	2780	-0-	2780	4081	142	1	2612	2	Y	24	6	1			32

DESPAIN, WALTER				WELL #: 3	RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007				TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535					
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	209	1	3298	2	N	44					212
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	203	1	3321	2	N	20					232
06	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	175	1	3239	2	N	26					258
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	2	N	37					295
08	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	186	1	3286	2	N	28					323
09	0	3362	-0-	3362	3362	181	1	3146	2	N	32					355

ALLEY				WELL #: 12	RRCID -> 185466		COMPL. DATE 09/21/2001				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576					
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 7				WELL #: 1	RRCID -> 185470		COMPL. DATE 09/08/2001				TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913					
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	124	1	1957	2	N	20					175
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	159	1	2605	2	N	-0-	114	1			61
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	107	1	1984	2	N	-0-					61
07	2108 N	1730	-0-	-378	-0-	95	1	1635	2	N	-0-					61
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	114	1	2004	2	N	-0-					61
09	0	1750	-0-	1750	1750	93	1	1620	2	N	34					95

VERGARA 1679				WELL #: 10	RRCID -> 185487		COMPL. DATE 03/18/2004				TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130					
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	156	1	2387	2	Y	38	31	1			25
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	160	1	2645	2	Y	16	31	1			10
06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	155	1	2646	2	Y	28	4	1			34
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	152	1	2638	2	Y	20	33	1			21
08	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	157	1	2426	2	Y	54	56	1			19
09	0	2472	-0-	2472	2472	127	1	2338	2	Y	6	6	1			19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 47		WELL #:		2		RRCID -> 185491		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9589 - 9608		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04	150	N	122	-0-	-28	-0-	17	1	104	2	N	1		106
							1	9						
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	10		116
							11	9						
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	43		159
							47	9						
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	21	1	113	2	N	-0-	23 1	136
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	97	2	N	33		169
							36	9						
09	0		124	-0-	124	124	12	1	101	2	N	10		179
							11	9						

FROST TRUST 15		WELL #:		1		RRCID -> 185559		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9317 - 9327		

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	136	1	831	2	N	17		89
							19	9						
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	148	1	827	2	N	9		98
							10	9						
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	156	1	664	2	N	21		119
							23	9						
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	143	1	762	2	N	-0-	37 1	82
08	992	N	874	-0-	-118	-0-	141	1	733	2	N	-0-		82
09	0		1098	-0-	1098	1098	109	1	961	2	N	25		107
							28	9						

ALLEY		WELL #:		14		RRCID -> 185616		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 10311 - 10332		

04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2144	2	Y	12	19 1	16
							13	9						
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	176	1	2903	2	Y	20	7 1	29
							22	9						
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	184	1	3130	2	Y	14	22 1	21
							15	9						
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	188	1	3268	2	Y	17	22 1	16
							19	9						
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	177	1	2735	2	Y	14	6 1	24
							15	9						
09	0		3299	-0-	3299	3299	169	1	3098	2	Y	29	6 1	47
							32	9						

LUNDELL		WELL #:		91		RRCID -> 185838		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 9100 - 9118		

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 39		WELL #:		1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	2	66
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	1	67
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-	67
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	2	69
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	2	71
09	0	397	-0-	397	397	21	1	373	2	N	3	74

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569		
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	Y	2	-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1	-0-
07	341 N	138	-0-	-203	-0-	135	2	3	9	Y	3	-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	Y	2	-0-
09	0	359	-0-	359	359	356	2	3	9	Y	3	-0-

KAISER STATE 2		WELL #:		1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282		
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	83	1	504	2	N	-0-	75
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	81	1	450	2	N	-0-	75
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	282	1	1199	2	N	41	116
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	109	1	579	2	N	2	11 1
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	83	1	432	2	N	-0-	107
09	0	1474	-0-	1474	1474	148	1	1306	2	N	18	125

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #:		1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752		
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	6	2	N	13	196
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	4	200
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	23	223
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-	59
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	5	64
09	0	32	-0-	32	32	2	1	10	2	N	18	82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9487	2	112	9	Y	102	20
05	8680 X	8583	-0-	-97	-0-	8456	2	127	9	Y	115	53
06	8400 X	7392	-0-	-1008	-0-	7353	2	39	9	Y	35	46
07	8215 X	4675	-0-	-3540	-0-	4610	2	65	9	Y	59	33
08	8215 X	7734	-0-	-481	-0-	7678	2	56	9	Y	51	19
09	0	4744	-0-	4744	4744	4672	2	72	9	Y	65	22

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 198		RRCID -> 186881		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922			
04	4050 X	3678	-0-	-372	-0-	3677	2	1	9	Y	1	-0-
05	4185 X	3780	-0-	-405	-0-	3779	2	1	9	Y	1	-0-
06	3960 X	3580	-0-	-380	-0-	3578	2	2	9	Y	2	1
07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3734	2	2	9	Y	2	1
08	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3910	2	3	9	Y	3	1
09	0	3421	-0-	3421	3421	3419	2	2	9	Y	2	1

CARR		WELL #: 134		RRCID -> 186990		COMPL. DATE 12/19/2001			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260			
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	338	1	1004	2	N	9	74
						10	9					
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	477	1	1810	2	N	3	77
						3	9					
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	410	1	1583	2	N	8	85
						9	9					
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	500	1	2158	2	N	10	95
						11	9					
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	419	1	1504	2	N	4	99
						4	9					
09	0	2907	-0-	2907	2907	557	1	2349	2	N	1	100
						1	9					

ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST TRUST 49		WELL #:		1	RRCID ->	188049	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9200 - 9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	560	1	3410	2	N	13		144
05	3875 X	3558	-0-	-317	-0-	542	1	3014	2	N	2	41 1	105
06	3750 X	544	-0-	-3206	-0-	98	1	415	2	N	28		133
07	3999 X	2936	-0-	-1063	-0-	462	1	2454	2	N	18		151
08	3999 X	3276	-0-	-723	-0-	522	1	2722	2	N	29		180
09	0	3467	-0-	3467	3467	352	1	3096	2	N	17		197

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		1	RRCID ->	188531	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9666 - 10244	
04	780 N	726	-0-	-54	-0-	181	1	539	2	N	5		52
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	151	1	574	2	N	1		53
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	168	1	648	2	N	10		63
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	146	1	629	2	N	-0-		63
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	172	1	618	2	N	2		65
09	0	788	-0-	788	788	149	1	631	2	N	7		72

EL GATO		WELL #:		25	RRCID ->	188726	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7912 - 8614	
04	240 N	55	-0-	-185	-0-	2	1	53	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	58	-0-	-221	-0-	1	1	57	2	Y	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-		-0-
09	0	144	-0-	144	144	4	1	140	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		69	RRCID ->	189330	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8742 - 8782	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	560	2	4	9	Y	4	4 1	1
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	519	2	4	9	Y	4	3 1	2
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3	2 1	3
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640	2	7	9	Y	6	6 1	3
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	Y	5	6 1	2
09	0	471	-0-	471	471	464	2	7	9	Y	6	6 1	2

FROST TRUST NO. 11		WELL #:		1	RRCID ->	189360	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11256 - 11270	
04	2430 N	2185	-0-	-245	-0-	130	1	2055	2	N	-0-		-0-
05	2387 N	2304	-0-	-83	-0-	133	1	2171	2	N	-0-		-0-
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	116	1	2142	2	N	-0-		-0-
07	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	126	1	2183	2	N	-0-		-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	124	1	2191	2	N	-0-		-0-
09	0	2217	-0-	2217	2217	121	1	2096	2	N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		200	RRCID ->	189843	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8244 - 8773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	Y	-0-			-0-
05		186 N	38	-0-	-148	-0-	4 1	34 2	Y	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	33 1	41 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	6 1	47 2	Y	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 2	Y	-0-			-0-
09		0	41	-0-	41	-0-	4 1	37 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #:		201	RRCID ->	190837	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8281 - 9211	
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	37 1	273 2	Y	-0-			-0-
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	24 1	204 2	Y	-0-			-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	148 1	189 2	Y	-0-			-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	29 1	231 2	Y	-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	223 2	Y	-0-			-0-
09		0	193	-0-	193	-0-	20 1	173 2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 49		WELL #:		2	RRCID ->	191043	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9196 - 9208	
04		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	600 1	3648 2	N	36			60
							40 9						
05		4464 X	4144	-0-	-320	-0-	623 1	3463 2	N	53			113
							58 9						
06		4200 X	3812	-0-	-388	-0-	715 1	3034 2	N	57			170
							63 9						
07		4433 X	4257	-0-	-176	-0-	669 1	3557 2	N	28	18	1	180
							31 9						
08		4433 X	3772	-0-	-661	-0-	601 1	3135 2	N	33	188	1	25
							36 9						
09		0	3738	-0-	3738	3738	377 1	3322 2	N	35			60
							39 9						

LUNDELL E		WELL #:		2	RRCID ->	191120	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	15722	PERF.	9497 - 10185	
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	59	61	1	78
							65 9						
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	16 1	347 2	N	49	31	1	96
							54 9						
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	16 1	360 2	N	50	44	1	102
							55 9						
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	343 2	N	55	47	1	110
							61 9						
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	426 2	N	68	69	1	109
							75 9						
09		0	458	-0-	458	458	17 1	356 2	N	77	60	1	126
							85 9						

WALTER DESPAIN 12		WELL #:		2	RRCID ->	191672	COMPL. DATE	08/21/2002	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9708 - 10170	
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	20 1	61 2	N	-0-			18
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	38 1	143 2	N	-0-			18
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	9 1	34 2	N	-0-			18
07		93 N	48	-0-	-45	-0-	9 1	39 2	N	-0-			18
08		155 N	70	-0-	-85	-0-	15 1	55 2	N	-0-			18
09		0	72	-0-	72	72	14 1	58 2	N	-0-			18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	153	188	1		152
						168	9								
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	Y	175	183	1		144
						193	9								
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	177	1	226	2	Y	154	175	1		123
						169	9								
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	31	1	251	2	Y	119	169	1		73
						131	9								
08	465 N	327	-0-	-138	-0-	19	1	190	2	Y	107	166	1		14
						118	9								
09	0	468	-0-	468	468	22	1	182	2	Y	240				254
						264	9								

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002						
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	14	1	102	2	Y	-0-				-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-				-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	40	1	52	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	84	2	Y	-0-				-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-				-0-
09	0	60	-0-	60	60	6	1	54	2	Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338						
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-				88
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	615	2	N	7				95
						8	9								
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	480	2	N	5				100
						6	9								
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	N	8	85	1		23
						9	9								
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	N	9				32
						10	9								
09	0	553	-0-	553	553	25	1	521	2	N	6				38
						7	9								

MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971						
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-				58
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-				58
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-				58
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-				58
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-				58
09	0	52	-0-	52	52	3	1	49	2	N	-0-				58

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2700 N	2461	-0-	-239	-0-	147	1	2314	2	N	-0-			27
05	2728 N	2616	-0-	-112	-0-	151	1	2465	2	N	-0-			27
06	2520 N	2495	-0-	-25	-0-	128	1	2366	2	N	1			28
07	2542 N	2518	-0-	-24	-0-	138	1	2380	2	N	-0-			28
08	2604 N	2465	-0-	-139	-0-	132	1	2329	2	N	4			32
*09	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	127	1	2200	2	N	-0-	2	6	30

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	2	Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	124	1	159	2	Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	0	229	-0-	229	229	24	1	205	2	Y	-0-			-0-

 ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

04	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	107	1	1627	2	Y	9	15	1	15
05	1860 N	1817	-0-	-43	-0-	103	1	1701	2	Y	12	4	1	23
06	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	95	1	1622	2	Y	7	13	1	17
07	1798 N	1699	-0-	-99	-0-	92	1	1598	2	Y	8	12	1	13
08	1829 N	1512	-0-	-317	-0-	92	1	1412	2	Y	7	3	1	17
09	0	1659	-0-	1659	1659	85	1	1559	2	Y	14	3	1	28

 DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

04	240 N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	2	N	-0-	1	1	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	1	1	1	-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	15	1	257	2	N	1			1
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	N	-0-	1	1	-0-
08	310 N	185	-0-	-125	-0-	11	1	173	2	N	1			1
09	0	257	-0-	257	257	13	1	243	2	N	1	1	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID -> 193815			COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

04		1808 N	1808	-0-	-0-	207	1	1592	2	Y	8	13	1	21
						9	9							
05		1922 N	1227	-0-	-695	142	1	1053	2	Y	29	31	1	19
						32	9							
06		1994 N	1994	-0-	-0-	243	1	1741	2	Y	9			28
						10	9							
07		2455 N	2455	-0-	-0-	301	1	2139	2	Y	14			42
						15	9							
08		2328 N	2328	-0-	-0-	290	1	2008	2	Y	27	22	1	47
						30	9							
09		0	2085	-0-	2085	277	1	1793	2	Y	14	36	1	25
						15	9							

IGNACIO VERGARA				WELL #:		8	RRCID -> 193816			COMPL. DATE 02/05/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440	

04		3270 X	2675	-0-	-595	161	1	2460	2	Y	49	68	1	43
						54	9							
05		3893 X	3893	-0-	-0-	221	1	3649	2	Y	21	9	1	55
						23	9							
06		3632 X	3632	-0-	-0-	200	1	3408	2	Y	22	5	1	72
						24	9							
07		3906 X	1950	-0-	-1956	105	1	1837	2	Y	7	7	1	72
						8	9							
08		3906 X	1627	-0-	-2279	98	1	1505	2	Y	22	62	1	32
						24	9							
09		0	2542	-0-	2542	130	1	2398	2	Y	13	4	1	41
						14	9							

VERGARA 1679				WELL #:		9	RRCID -> 194505			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189	

04		5640 X	4647	-0-	-993	281	1	4291	2	Y	68	55	1	44
						75	9							
05		5828 X	5560	-0-	-268	315	1	5210	2	Y	32	58	1	18
						35	9							
06		5730 X	4980	-0-	-750	273	1	4653	2	Y	49	8	1	59
						54	9							
07		5921 X	4468	-0-	-1453	241	1	4192	2	Y	32	56	1	35
						35	9							
08		5921 X	5310	-0-	-611	316	1	4874	2	Y	109	108	1	36
						120	9							
09		0	4918	-0-	4918	253	1	4651	2	Y	13	12	1	37
						14	9							

YATES				WELL #:		6	RRCID -> 194837			COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899	

04		840 N	686	-0-	-154	42	1	642	2	N	2	2	1	102
						2	9							
05		899 N	867	-0-	-32	43	1	714	2	N	100	1	1	201
						110	9							
06		840 N	621	-0-	-219	34	1	583	2	N	4	176	1	29
						4	9							
07		713 N	586	-0-	-127	32	1	553	2	N	1	6	1	24
						1	9							
08		868 N	530	-0-	-338	32	1	496	2	N	2	1	1	25
						2	9							
09		0	454	-0-	454	23	1	430	2	N	1	1	1	25
						1	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALLEY		WELL #: 18		RRCID -> 195060		COMPL. DATE 04/27/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	137	1	2085	2	Y	11	18	1	13
05	2232 X	2072	-0-	-160	-0-	12	9	1940	2	Y	14	6	1	21
06	2400 N	1311	-0-	-1089	-0-	15	9	1232	2	Y	6	14	1	13
07	2015 N	1725	-0-	-290	-0-	7	9	1623	2	Y	8	13	1	8
08	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	9	9	1315	2	Y	7	3	1	12
09	0	1383	-0-	1383	1383	8	9	1299	2	Y	12	3	1	21
						71	1							
						13	9							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 208		RRCID -> 195082		COMPL. DATE 04/04/2003			TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280					
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	819	2	10	9	Y	9	10	1	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	739	2	17	9	Y	15	14	1	1
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	Y	7	7	1	1
07	775 N	715	-0-	-60	-0-	707	2	8	9	Y	7	7	1	1
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	676	2	12	9	Y	11	10	1	2
09	0	724	-0-	724	724	715	2	9	9	Y	8	10	1	-0-
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 195181		COMPL. DATE 04/18/2003			TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944					
04	1620 N	1332	-0-	-288	-0-	1318	2	14	9	Y	13	15	1	6
05	1643 N	1219	-0-	-424	-0-	1202	2	17	9	Y	15	11	1	10
06	1620 N	1196	-0-	-424	-0-	1188	2	8	9	Y	7	7	1	10
07	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1170	2	14	9	Y	13	13	1	10
08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	Y	11	13	1	8
09	0	1276	-0-	1276	1276	1261	2	15	9	Y	14	13	1	9
YATES		WELL #: 7		RRCID -> 195321		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001					
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	85	1	1301	2	N	3	3	1	6
05	1581 N	1499	-0-	-82	-0-	3	9	1410	2	N	4	3	1	7
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	4	9	1745	2	N	4	2	1	9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	2	4	1	7
08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	2	9	1690	2	N	6	5	1	8
09	0	1685	-0-	1685	1685	7	9	1594	2	N	4	4	1	8
						87	1							
						4	9							
ALLEY		WELL #: 19		RRCID -> 195419		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902					
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	Y	3	7	1	7
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	3	9	994	2	Y	7	3	1	11
06	990 N	782	-0-	-208	-0-	60	1	736	2	Y	3	8	1	6
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	8	9	672	2	Y	4	5	1	5
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	4	1	1	8
09	0	1400	-0-	1400	1400	39	1	1315	2	Y	12	2	1	18
						4	9							
						72	1							
						13	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	70	1	1301	2	Y	3	2 1	4
						3	9						
05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	73	1	1391	2	Y	4	4 1	4
						4	9						
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	60	1	1355	2	Y	3	2 1	5
						3	9						
07	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	65	1	1375	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	76	1	1394	2	Y	5	3 1	5
						6	9						
09	0	1376	-0-	1376	1376	52	1	1321	2	Y	3	3 1	5
						3	9						

 LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	121	1	2272	2	Y	5	5 1	8
						6	9						
05	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	2	Y	8	7 1	9
						9	9						
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	112	1	2525	2	Y	6	4 1	11
						7	9						
07	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	117	1	2459	2	Y	3	7 1	7
						3	9						
08	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2530	2	Y	8	6 1	9
						9	9						
09	0	2388	-0-	2388	2388	91	1	2290	2	Y	6	5 1	10
						7	9						

 VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

04	1650 N	1395	-0-	-255	-0-	84	1	1282	2	Y	26	31 1	25
						29	9						
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	2	Y	10	5 1	30
						11	9						
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1599	2	Y	10	2 1	38
						11	9						
07	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	92	1	1597	2	Y	7	4 1	41
						8	9						
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	20	36 1	25
						22	9						
09	0	1420	-0-	1420	1420	73	1	1338	2	Y	8	3 1	30
						9	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 139		RRCID -> 197702		COMPL. DATE 08/22/2003			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1050 N	681	-0-	-369	-0-	31	1	650	2	N	-0-	20
05	868 N	656	-0-	-212	-0-	29	1	627	2	N	-0-	20
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	N	4	24
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	N	16	40
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	N	2	42
09	0	2062	-0-	2062	2062	91	1	1923	2	N	44	86
						48	9					

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 10		RRCID -> 198123		COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553			
04	4020 X	3840	-0-	-180	-0-	440	1	3385	2	Y	14	44
05	4154 X	3833	-0-	-321	-0-	448	1	3330	2	Y	50	41
06	3900 X	3409	-0-	-491	-0-	416	1	2974	2	Y	17	58
07	4030 X	3357	-0-	-673	-0-	411	1	2920	2	Y	24	82
08	3968 X	3355	-0-	-613	-0-	417	1	2885	2	Y	48	92
09	0	3210	-0-	3210	3210	427	1	2757	2	Y	24	53
						26	9				63	1

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 13		RRCID -> 200363		COMPL. DATE 01/22/2004			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882			
04	1620 X	1296	-0-	-324	-0-	1272	2	24	9	Y	22	4
05	1519 X	1394	-0-	-125	-0-	1366	2	28	9	Y	25	11
06	1830 X	1338	-0-	-492	-0-	1330	2	8	9	Y	7	9
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1336	2	12	9	Y	11	6
08	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1299	2	11	9	Y	10	3
09	0	1405	-0-	1405	1405	1392	2	13	9	Y	12	3

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550			
04	3000 X	2155	-0-	-845	-0-	92	1	2063	2	Y	-0-	35
05	2976 X	2642	-0-	-334	-0-	68	1	2568	2	Y	5	40
06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	109	1	2558	2	Y	17	57
07	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	84	1	2734	2	Y	6	63
08	2666 X	2630	-0-	-36	-0-	73	1	2551	2	Y	5	68
*09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	76	1	2732	2	Y	-0-	67

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637			
04	510 N	310	-0-	-200	-0-	14	1	296	2	N	-0-	-0-
05	434 N	401	-0-	-33	-0-	18	1	383	2	N	-0-	-0-
06	450 N	175	-0-	-275	-0-	7	1	168	2	N	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	N	-0-	-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-	-0-
09	0	514	-0-	514	514	23	1	491	2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003			TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	17	1		-0-
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1858	2	28	9	Y	25	24	1		1
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1515	2	26	9	Y	24	21	1		4
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1323	2	26	9	Y	24	23	1		5
08	1891 N	1261	-0-	-630	-0-	1220	2	41	9	Y	37	34	1		8
09	0	1403	-0-	1403	1403	1372	2	31	9	Y	28	33	1		3

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236						
04	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	57	1	1202	2	N	2				77
05	1395 N	1175	-0-	-220	-0-	52	1	1117	2	N	5				82
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	6				88
07	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	50	1	1044	2	N	4				92
08	1178 N	558	-0-	-620	-0-	26	1	531	2	N	1				93
09	0	706	-0-	706	706	32	1	666	2	N	7				100

HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961						
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	1				40
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	514	2	N	1	2	1		39
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	1				40
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	1	2	1		39
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	N	2	1	1		40
09	0	707	-0-	707	707	36	1	669	2	N	2	1	1		41

CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967						
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	N	-0-				60
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	N	-0-				60
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	N	-0-				60
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	52	1	1093	2	N	-0-				60
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	2	N	-0-				60
09	0	1207	-0-	1207	1207	55	1	1152	2	N	-0-				60

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004			TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182						
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	55	1	845	2	Y	5	8	1		3
05	930 N	773	-0-	-157	-0-	44	1	723	2	Y	5	2	1		6
06	930 N	817	-0-	-113	-0-	45	1	768	2	Y	4	7	1		3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	Y	5	6	1		2
08	875 N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	4	2	1		4
09	0	828	-0-	828	828	42	1	778	2	Y	7	2	1		9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		22	RRCID ->	205616	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.10078	- 10600	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	3000 N	2009	-0-	-991	362	123	1	1875	2	Y	10	16 1	10
05	2494 N	2132	-0-	-362	-0-	121	1	1996	2	Y	14	6 1	18
06	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	124	1	2123	2	Y	10	18 1	10
07	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	126	1	2187	2	Y	11	15 1	6
08	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	129	1	1992	2	Y	10	4 1	12
09	0	2097	-0-	2097	2097	107	1	1970	2	Y	18	4 1	26
						20	9						
VERGARA 1680		WELL #:		12	RRCID ->	205618	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10485	PERF. 9824	- 9998	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		214	RRCID ->	207274	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9201	- 9241	
04	570 N	380	-0-	-190	-0-	374	2	6	9	Y	5	5 1	1
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	454	2	9	9	Y	8	7 1	2
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	352	2	1	9	Y	1	1 1	2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1	1 1	2
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1	1 1	2
09	0	563	-0-	563	563	562	2	1	9	Y	1	1 1	2
ALLEY		WELL #:		21R	RRCID ->	208265	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.10271	- 10350	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	1	3 1	-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	1	9	140	2	Y	1	1 1	-0-
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	1	9	116	2	Y	1	1 1	-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	2	1 1	1
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	2	1 1	2
09	0	259	-0-	259	259	13	1	244	2	Y	2		4
						2	9						
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		215	RRCID ->	210049	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10547	PERF. 9634	- 10236	
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	2	10	9	Y	9	10 1	-0-
05	1023 N	1005	-0-	-18	-0-	990	2	15	9	Y	14	14 1	-0-
06	1080 N	949	-0-	-131	-0-	938	2	11	9	Y	10	10 1	-0-
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1047	2	12	9	Y	11	10 1	1
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1030	2	18	9	Y	16	15 1	2
09	0	991	-0-	991	991	978	2	13	9	Y	12	14 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1523	2	12	9	Y	11	12	1	5
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1005	2	14	9	Y	13	9	1	9
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1551	2	7	9	Y	6	6	1	9
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1559	2	12	9	Y	11	11	1	9
08	1023 N	691	-0-	-332	-0-	681	2	10	9	Y	9	11	1	7
09	0	1605	-0-	1605	1605	1593	2	12	9	Y	11	11	1	7

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836						
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			68
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-			68
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-			68
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			68
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	2	N	-0-			68
09	0	90	-0-	90	90	5	1	85	2	N	-0-			68

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872						
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	56	56	2			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387						
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	177	2	4	9	Y	4	4	1	1
05	248 N	155	-0-	-93	-0-	148	2	7	9	Y	6	6	1	1
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2	2	1	1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1	1
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1	1
09	0	190	-0-	190	190	188	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 212235		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479						
04	9570 X	9273	-0-	-297	-0-	9185	2	88	9	Y	80	87	1	17
05	9827 X	9476	-0-	-351	-0-	9377	2	99	9	Y	90	64	1	43
06	9270 X	8925	-0-	-345	-0-	8880	2	45	9	Y	41	39	1	45
07	9579 X	9000	-0-	-579	-0-	8923	2	77	9	Y	70	76	1	39
08	9579 X	9200	-0-	-379	-0-	9135	2	65	9	Y	59	73	1	25
09	0	8966	-0-	8966	8966	8882	2	84	9	Y	76	73	1	28

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 220		RRCID -> 212380		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 71		RRCID -> 212481		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	12	1	190	2	N	-0-			118
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	12	1	195	2	N	4	1	1	121
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	4	9							
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	7			128
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	8	9							
09	0	494	-0-	494	494	24	1	377	2	N	4	1	1	138
						4	9							
						25	1	465	2	N	4	1	1	141
						4	9							

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

04	4410 X	3932	-0-	-478	-0-	177	1	3754	2	Y	1	2	1	4
05	4557 X	3922	-0-	-635	-0-	1	9							
06	4260 X	3843	-0-	-417	-0-	175	1	3746	2	Y	1	2	1	3
07	4092 X	3728	-0-	-364	-0-	1	9							
08	4061 X	3806	-0-	-255	-0-	164	1	3678	2	Y	1			4
09	0	3886	-0-	3886	3886	1	9							
						169	1	3556	2	Y	3	1	1	6
						3	9							
						176	1	3630	2	Y	-0-	3	1	3
						176	1	3709	2	Y	1			4
						1	9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

04	2160 N	2129	-0-	-31	-0-	2111	2	18	9	Y	16	18	1	2
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2446	2	20	9	Y	18	13	1	7
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	Y	11	9	1	9
07	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2483	2	21	9	Y	19	20	1	8
08	2480 N	2173	-0-	-307	-0-	2155	2	18	9	Y	16	20	1	4
09	0	2358	-0-	2358	2358	2335	2	23	9	Y	21	20	1	5

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	3	1	3
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	3	9	Y	3	2	1	4
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	2	2	9	Y	2	1	1	5
07	403 N	355	-0-	-48	-0-	352	2	3	9	Y	3	3	1	5
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	Y	3	3	1	5
09	0	361	-0-	361	361	357	2	4	9	Y	4	4	1	5

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	103	1	2296	2	N	-0-			-0-
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	69	1	2613	2	N	-0-			-0-
06	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	95	1	2233	2	N	-0-			-0-
07	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	78	1	2539	2	N	-0-			-0-
08	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	72	1	2490	2	N	-0-			-0-
09	0	2426	-0-	2426	2426	66	1	2360	2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776								
04	1950	N	1649	-0-	-301	-0-	71	1	1578	2	N	-0-				40
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	50	1	1889	2	N	-0-				40
06	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	76	1	1769	2	N	-0-				40
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	57	1	1850	2	N	-0-				40
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	55	1	1900	2	N	-0-				40
09	0		1722	-0-	1722	1722	47	1	1675	2	N	-0-				40

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867								
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-				-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-				-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
09	0		13	-0-	13	13	13	2			N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074								
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	101	1	1891	2	Y	5	4	1		7
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	101	1	1941	2	Y	6	5	1		8
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	88	1	1998	2	Y	5	4	1		9
07	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	94	1	1966	2	Y	3	6	1		6
08	2046	N	1403	-0-	-643	-0-	72	1	1327	2	Y	4	5	1		5
09	0		840	-0-	840	840	32	1	806	2	Y	2	3	1		4

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH H			WELL #:		224A	RRCID ->	229342	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10928 - 11209		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	157	1	2936	2	Y	7	6	1	7
						8	9							
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	141	1	2707	2	Y	8	8	1	7
						9	9							
06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	124	1	2811	2	Y	6	4	1	9
						7	9							
07	3193 X	2838	-0-	-355	-0-	129	1	2705	2	Y	4	7	1	6
						4	9							
08	3193 X	2744	-0-	-449	-0-	141	1	2593	2	Y	9	6	1	9
						10	9							
09	0	2530	-0-	2530	2530	96	1	2427	2	Y	6	6	1	9
						7	9							

CARR			WELL #:		147	RRCID ->	229574	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	9264	PERF. 8599 - 9156		
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	2			25
						2	9							
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-			25
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-			25
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-			25
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	2	N	-0-			25
09	0	280	-0-	280	280	13	1	267	2	N	-0-			25

VAQUILLAS RANCH G			WELL #:		225	RRCID ->	231314	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11084 - 11248		
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	0	61	-0-	61	61	2	1	59	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.			WELL #:		6	RRCID ->	231875	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10425 - 11804		
04	1380 N	965	-0-	-415	-0-	59	1	906	2	N	-0-	2	1	31
05	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	79	1	1305	2	N	114	4	1	141
						125	9							
06	1410 N	886	-0-	-524	-0-	49	1	833	2	N	4	2	1	143
						4	9							
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	78	1	1357	2	N	2	3	1	142
						2	9							
08	1519 N	1189	-0-	-330	-0-	72	1	1106	2	N	10	3	1	149
						11	9							
09	0	1378	-0-	1378	1378	68	1	1240	2	N	64	3	1	210
						70	9							

ARCO FEE			WELL #:		10	RRCID ->	231882	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10712 - 12034		
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	16	1	240	2	N	1	2	1	24
						1	9							
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	1	1	1	24
						1	9							
06	360 N	186	-0-	-174	-0-	10	1	176	2	N	-0-			24
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	1			25
						1	9							
08	434 N	79	-0-	-355	-0-	5	1	74	2	N	-0-			25
09	0	266	-0-	266	266	14	1	251	2	N	1	1	1	25
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	2280 N	2023	-0-	-257	-0-	102	1	1915	2	Y	5	4 1	7
						6	9						
05	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	108	1	2078	2	Y	6	7 1	6
						7	9						
06	2190 N	2072	-0-	-118	-0-	88	1	1980	2	Y	4	4 1	6
						4	9						
07	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	88	1	1858	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1966	2	Y	7	5 1	4
						8	9						
09	0	2035	-0-	2035	2035	78	1	1951	2	Y	5	4 1	5
						6	9						

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	211	1	1281	2	N	4		165
						4	9						
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	239	1	1327	2	N	76	142 1	99
						84	9						
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	290	1	1232	2	N	20		119
						22	9						
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	262	1	1393	2	N	5	94 1	30
						6	9						
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	245	1	1277	2	N	-0-		30
						164	1	1443	2	N	-0-		30
09	0	1607	-0-	1607	1607								

 CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	159	1	2423	2	N	6	5	1	18
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	162	1	2672	2	N	8	7	1	19
06	2910 X	2848	-0-	-62	-0-	157	1	2684	2	N	6	4	1	21
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	171	1	2983	2	N	4	8	1	17
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3248	2	N	11	8	1	20
09	0	3393	-0-	3393	3393	175	1	3209	2	N	8	7	1	21

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760														
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	513	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	126	1	421	2	Y	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	122	1	395	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	539	-0-	-143	-0-	130	1	409	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	553	-0-	-5	-0-	139	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	0	520	-0-	520	520	122	1	398	2	Y	-0-			-0-

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674														
04	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	652	1	2144	2	Y	-0-			-0-
05	3038 X	2700	-0-	-338	-0-	622	1	2078	2	Y	-0-			-0-
06	2730 X	2508	-0-	-222	-0-	593	1	1915	2	Y	-0-			-0-
07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	655	1	2061	2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	1747	-0-	-671	-0-	438	1	1309	2	Y	-0-			-0-
09	0	2823	-0-	2823	2823	664	1	2159	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223														
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392														
04	14B2 EXT	6572	-0-	6572	6572	777	1	5795	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	8101	-0-	8101	14673	859	1	7242	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	11489	-0-	11489	26162	5049	1	6440	2	Y	-0-			-0-
07	33774 X	7612	-0-	-26162	-0-	838	1	6774	2	Y	-0-			-0-
08	8091 X	6632	-0-	-1459	-0-	596	1	6036	2	Y	-0-			-0-
09	0	5626	-0-	5626	5626	594	1	5032	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		3390 X	2963	-0-	-427	-0-	2933	2	30	9	Y	27	29	1	-0-
05		3503 X	3263	-0-	-240	-0-	3215	2	48	9	Y	44	41	1	3
06		3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3211	2	39	9	Y	35	31	1	7
07		3720 X	3500	-0-	-220	-0-	3460	2	40	9	Y	36	33	1	10
08		3720 X	2979	-0-	-741	-0-	2920	2	59	9	Y	54	49	1	15
09		0	3651	-0-	3651	3651	3607	2	44	9	Y	40	47	1	8

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528															
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	111	1	2347	2	N	40			137
							44	9							
05		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	114	1	2450	2	N	48			185
							53	9							
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	106	1	2384	2	N	45			230
							50	9							
07		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	108	1	2272	2	N	33			263
							36	9							
08		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	107	1	2201	2	N	45			308
							50	9							
09		0	1127	-0-	1127	1127	50	1	1060	2	N	15	186	1	137
							17	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626															
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	Y	8	9	1	-0-
05		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1104	2	14	9	Y	13	12	1	1
06		1020 N	1009	-0-	-11	-0-	999	2	10	9	Y	9	9	1	1
07		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1052	2	11	9	Y	10	9	1	2
08		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1004	2	17	9	Y	15	13	1	4
09		0	1040	-0-	1040	1040	1028	2	12	9	Y	11	13	1	2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782															
04		2220 X	1369	-0-	-851	-0-	1336	2	33	9	Y	30	32	1	1
05		2325 X	1228	-0-	-1097	-0-	1175	2	53	9	Y	48	45	1	4
06		2250 X	1143	-0-	-1107	-0-	1121	2	22	9	Y	20	20	1	4
07		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1137	2	23	9	Y	21	20	1	5
08		1240 N	962	-0-	-278	-0-	927	2	35	9	Y	32	29	1	8
09		0	904	-0-	904	904	878	2	26	9	Y	24	28	1	4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537															
04		1680 N	793	-0-	-887	-0-	775	2	18	9	Y	16	17	1	2
05		1891 N	717	-0-	-1174	-0-	688	2	29	9	Y	26	25	1	3
06		1590 N	658	-0-	-932	-0-	646	2	12	9	Y	11	11	1	3
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2094	2	12	9	Y	11	11	1	3
08		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1972	2	19	9	Y	17	16	1	4
09		0	1279	-0-	1279	1279	1265	2	14	9	Y	13	15	1	2

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549															
04		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5741	2	37	9	Y	34	37	1	3
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5860	2	61	9	Y	55	52	1	6
06		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5210	2	69	9	Y	63	55	1	14
07		6851 X	5229	-0-	-1622	-0-	5159	2	70	9	Y	64	59	1	19
08		6107 X	4602	-0-	-1505	-0-	4494	2	108	9	Y	98	89	1	28
09		0	3718	-0-	3718	3718	3638	2	80	9	Y	73	86	1	15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2				-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2				-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	304 2	15 9	Y	14 12 1	2
07	527 N	251	-0-	-276	-0-	234 2	17 9	Y	15 13 1	4
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374 2	24 9	Y	22 20 1	6
09	0	352	-0-	352	352	333 2	19 9	Y	17 19 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N	-0-	7
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	8 1	129 2	N	-0-	7
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-	7
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	8 1	142 2	N	-0-	7
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	171 2	N	1	8
09	0	241	-0-	241	241	1 9	12 1	N	1 1 1	8
						1 9				

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646		
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	2 1	37 2	N	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	N	1 1 1	-0-
						1 9				
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	N	-0-	-0-
08	217 N	132	-0-	-85	-0-	7 1	125 2	N	-0-	-0-
09	0	126	-0-	126	126	5 1	121 2	N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H 1647		WELL #: 1		RRCID -> 126575		COMPL. DATE 01/06/2020		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978																
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-		

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372																
04	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3	8	9	Y	7	41	1	16
05	3596	X	2485	-0-	-1111	-0-	-0-	2473	3	12	9	Y	11			27
06	2820	X	2489	-0-	-331	-0-	-0-	2476	3	13	9	Y	12			39
07	2759	X	2020	-0-	-739	-0-	-0-	147	1	1860	3	Y	12			51
								13	9							
08	2542	X	2090	-0-	-452	-0-	-0-	279	1	1802	3	Y	8			59
								9	9							
09	2490	X	NO	RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO	RPT		59

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548																
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	3	8	9	Y	7	44	1	21
05	3503	X	1615	-0-	-1888	-0-	-0-	1604	3	11	9	Y	10			31
06	3630	X	1273	-0-	-2357	-0-	-0-	1260	3	13	9	Y	12			43
07	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	-0-	136	1	1710	3	Y	11			54
								12	9							
08	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1908	3	Y	7			61
								8	9							
09	1560	X	NO	RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO	RPT		61

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	14B2	EXT	595	-0-	595	-0-	-0-	595	2			Y	-0-			66
07	14B2	EXT	371	-0-	371	-0-	-0-	966	2			Y	-0-			66
*08	T. A.		178	-0-	178	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-			66
*09	1186	X	42	-0-	-1144	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790																
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-			5
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-			5
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			5
09	90	X	52	-0-	-38	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			5

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604																
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			17
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-			17
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-			17
09	240	X	59	-0-	-181	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8808 - 8828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						9
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2				9
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				9
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				9
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2				9

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8706 - 8860	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	56	
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-	56	
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	Y	-0-	56	
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	56	
09	120 X	44	-0-	-76	-0-	44	2	Y	-0-	56	

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8684 - 8800	
EL GATITA				1							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11196 - 11223	
ARCO FEE "B"				1							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11175 - 11209	
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-	-0-	
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-	-0-	
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-	
07	744 N	704	-0-	-40	-0-	704	2	N	-0-	-0-	
08	744 N	480	-0-	-264	-0-	480	2	N	-0-	-0-	
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		789662	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 8546 - 8871	
BRISCOE B				1							
04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	619	1	2149	2	Y	16
05	3224 X	2350	-0-	-874	-0-	1251	1	1099	2	Y	16
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	2193	1	2529	2	Y	16
07	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1057	1	2937	2	Y	16
08	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1106	1	2400	2	Y	16
09	0	5118	-0-	5118	5118	763	1	4355	2	Y	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	31					126
05		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	656	1	576	2	Y	33					159
							36	9									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					174
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	189	2	Y	2	176	1			-0-
							2	9									
08		1271 N	1144	-0-	-127	-0-	347	1	754	2	Y	39					39
							43	9									
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					86

TARE RESOURCES, LLC 836026																	
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874																	
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	774	2	N	3	3	1			26
							3	9									
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	44	1	536	2	N	-0-					26
06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	2					28
							2	9									
07		868 N	826	-0-	-42	-0-	69	1	754	2	N	3					31
							3	9									
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					31
09		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					31

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476																	
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	1					39
							1	9									
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	2	N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					39

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886																	
04		750 N	708	-0-	-42	-0-	180	1	522	2	N	5	5	1			23
							6	9									
05		775 N	680	-0-	-95	-0-	196	1	481	2	N	3					26
							3	9									
06		750 N	701	-0-	-49	-0-	179	1	516	2	N	5	11	1			20
							6	9									
07		744 N	658	-0-	-86	-0-	165	1	490	2	N	3					23
							3	9									
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					26
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					26

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248																	
04		600 N	94	-0-	-506	-0-	17	1	76	2	N	1					38
							1	9									
05		837 N	40	-0-	-797	-0-	23	1	17	2	N	-0-					38
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	421	1	645	2	N	-0-					38
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	332	1	688	2	N	-0-					38
08		551 N	551	-0-	-0-	-0-	248	1	302	2	N	1					39
							1	9									
09		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					39

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	156 1	1232 2	N	16	14 1		88
05	1271 N	46	-0-	-1225	-0-	18 9	29 2	N	7			95
06	1890 N	1100	-0-	-790	-0-	9 1	1004 2	N	-0-	7 1		88
07	1457 N	980	-0-	-477	-0-	8 9	862 2	N	7			95
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	25			120
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			120

 WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	162 1	1102 2	N	15	19 1		42
05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	17 9	962 2	N	6			48
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	140 1	992 2	N	10	32 1		26
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	7 9	673 2	N	6			32
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	4			36
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			36

 BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

04	510 N	451	-0-	-59	-0-	37 1	413 2	N	1	4 1		-0-
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	1 9	433 2	N	1			1
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	62 1	473 2	N	1			2
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1 9	515 2	N	1			3
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			3
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			3

 CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026														
WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	570 N	319	-0-	-251	-0-	71	1	244	2	N	4	4	1			19
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	47	1	554	2	N	2					21
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	151	1	1006	2	N	5	8	1			18
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	54	1	144	2	N	7					25
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	1					26
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					26

BHE		WELL #: 2		RRCID -> 263427		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374								
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	63	1	264	2	N	2	2	1			34
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	196	1	363	2	N	2					36
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	180	1	359	2	N	3	6	1			33
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	156	1	289	2	N	3					36
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					37
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					37

BHE		WELL #: 1		RRCID -> 263598		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594								
04	150 N	30	-0-	-120	-0-	5	1	25	2	N	-0-					11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	2	N	-0-					11
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					11

WINCH		WELL #: 5		RRCID -> 263618		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544								
04	570 N	343	-0-	-227	-0-	99	1	236	2	N	7	6	1			59
05	713 N	391	-0-	-322	-0-	120	1	264	2	N	6					65
06	630 N	312	-0-	-318	-0-	58	1	252	2	N	2	7	1			60
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	86	1	239	2	N	4					64
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	25					89
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					89

BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186								
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	18	1	55	2	N	-0-	1	1			12
05	186 N	49	-0-	-137	-0-	9	1	39	2	N	1					13
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	N	-0-	1	1			12
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-					12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					13
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	9 1	38 2	N	2	1 1	1
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2 9	28 2	N	-0-		1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	10 1	11 1	N	-0-	1 1	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11 1	57 2	N	-0-		1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	97 1	83 2	N	1		1
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	1 9		N	-0-		1
								N	NO RPT		1
BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643		
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	88 1	345 2	N	2	3 1	30
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	2 9	151 2	N	2		32
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	39 1	106 2	N	2	5 1	29
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	2 9	62 2	N	-0-		29
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	18 1		N	-0-	14 1	15
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	2 9		N	NO RPT		15
						15 1		N	NO RPT		15
BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497		
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	25 1	113 2	N	12	1 1	29
05	124 N	47	-0-	-77	-0-	13 9	37 2	N	-0-		29
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	10 1	20 2	N	-0-	1 1	28
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	6 1	79 2	N	-0-		28
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	16 1		N	7	34 1	1
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		1
								N	NO RPT		1
BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045		
04	960 N	775	-0-	-185	-0-	48 1	718 2	N	8	6 1	6
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	9 9	659 2	N	4		10
06	960 N	608	-0-	-352	-0-	48 1	421 2	N	6	13 1	3
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	4 9	513 2	N	3		6
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	180 1		N	3		9
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	7 9		N	NO RPT		9
						3 9		N	NO RPT		9
BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208		
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	122 1	984 2	N	9	9 1	16
05	1085 N	952	-0-	-133	-0-	10 9	803 2	N	6		22
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	142 1	1080 2	N	8	18 1	12
07	1147 N	979	-0-	-168	-0-	7 9	819 2	N	7		19
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	161 1		N	5		24
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	9 9		N	NO RPT		24
						152 1		N	NO RPT		24
						8 9		N	NO RPT		24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026									
BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	3180 X	2509	-0-	-671	-0-	179	1 2301 2	N	26	29 1	122
05	3286 X	2007	-0-	-1279	-0-	29 148	1 1846 2	N	12		134
06	3180 X	2701	-0-	-479	-0-	13 174	1 2507 2	N	18	48 1	104
07	3286 X	2291	-0-	-995	-0-	20 178	1 2094 2	N	17		121
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	19 178	1 2094 2	N	14	86 1	49
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT		49

BHE		WELL #: 9		RRCID -> 268266		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545			
04	120 N	59	-0-	-61	-0-	10	1 48 2	N	1	1 1	1
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	1 9	1 81 2	N	-0-		1
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	9 6	1 71 2	N	1	2 1	-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	1 7	1 44 2	N	1		1
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 1	1 44 2	N	-0-		1
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		1

WINCH		WELL #: 6		RRCID -> 268268		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998			
04	450 N	292	-0-	-158	-0-	63	1 226 2	N	3	4 1	35
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	3 107	1 469 2	N	2		37
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	2 55	1 482 2	N	4	7 1	34
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	4 101	1 254 2	N	4		38
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	4 101	1 254 2	N	1		39
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		39

BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	25
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		25
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467			
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	159	1 833 2	N	10	5 1	32
05	899 N	249	-0-	-650	-0-	11 20	1 223 2	N	5		37
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	6 151	1 696 2	N	3	10 1	30
07	1023 N	433	-0-	-590	-0-	3 68	1 361 2	N	4		34
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	4 68	1 361 2	N	1	23 1	12
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
TEXXCO ENERGY SERVICES INC				850917										
LUNDELL				WELL #: 35	RRCID -> 116697	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 3115	- 3388					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS				857600					CNTY: WEBB					
EL GATITA				WELL #: 3	RRCID -> 110351	COMPL. DATE 04/21/1984	TOTAL DEPTH 9617	PERF. 8414	- 8448					
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3085 2	13 9	N	12					51
05	1302 X	718	-0-	-584	-0-	674 2	44 9	N	40	74	1			17
06	1260 X	1129	-0-	-131	-0-	1129 2		N	-0-					17
07	1302 X	1050	-0-	-252	-0-	1050 2		N	-0-					17
08	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT					17
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT					17

VAQUILLAS 1647				WELL #: 1	RRCID -> 121713	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 9644	PERF. 9203	- 9379					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1			1
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 2	2 9	Y	2					3
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-	1	1			2
07	DLQ G-10	82	-0-	82	-0-	82 2		Y	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82		Y	NO RPT					2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82		Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 2059				WELL #: 1	RRCID -> 140516	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8226	- 9157					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184				WELL #: 2	RRCID -> 141562	COMPL. DATE 06/04/1992	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8985	- 9062					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2"				WELL #: 1	RRCID -> 222261	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8793	- 9226					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600											
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		3000 N	1509	-0-	-1491	203	1499 2	10 9	Y	9		13	
05		1567 N	1364	-0-	-203	-0-	1357 2	7 9	Y	6	10 1	9	
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	569 2	3 9	Y	3	7 1	5	
07	DLQ	G-10	562	-0-	562	562	555 2	7 9	Y	6		11	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	562			Y	NO RPT		11	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	562			Y	NO RPT		11	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256					
04		815 N	815	-0-	-0-	-0-	809 2	6 9	Y	5		9	
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	775 2	3 9	Y	3	6 1	6	
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	799 2	2 9	Y	2	4 1	4	
07	DLQ	G-10	819	-0-	819	819	816 2	3 9	Y	3		7	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	819			Y	NO RPT		7	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	819			Y	NO RPT		7	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222					
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 2	1 9	Y	1		2	
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	Y	1	2 1	1	
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	1 1	-0-	
07	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	193 2	2 9	Y	2		2	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	195			Y	NO RPT		2	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	195			Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348					
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	365 2	2 9	Y	2		4	
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	341 2	2 9	Y	2	3 1	3	
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	343 2	1 9	Y	1	2 1	2	
07	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	338 2	1 9	Y	1		3	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT		3	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT		3	

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #: 1		RRCID -> 228999		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		LUNDELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10344 - 10354	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		720 N	681	-0-	-39	-0-	60 1	618 2	Y	3		121
							3 9					
05		837 N	692	-0-	-145	-0-	69 1	617 2	Y	5	19 1	107
							6 9					
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	100 1	568 2	Y	3		110
							3 9					
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	103 1	653 2	Y	4		114
							4 9					
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-	82 1	607 2	Y	1		115
							1 9					
09		660 N	655	-0-	-5	-0-	70 1	583 2	Y	2		117
							2 9					

LUNDELL 40		WELL #:		2	RRCID ->	141301	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	10939	PERF.10465 - 10607	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14

LUNDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	141509	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	11674	PERF.10200 - 10813	
04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	59 1	611 2	Y	3		13
							3 9					
05		713 N	697	-0-	-16	-0-	69 1	622 2	Y	5	15 1	3
							6 9					
06		690 N	631	-0-	-59	-0-	94 1	534 2	Y	3		6
							3 9					
07		682 N	640	-0-	-42	-0-	86 1	550 2	Y	4		10
							4 9					
08		682 N	583	-0-	-99	-0-	69 1	513 2	Y	1		11
							1 9					
09		630 N	569	-0-	-61	-0-	61 1	505 2	Y	3		14
							3 9					

LUNDELL 40		WELL #:		3	RRCID ->	141882	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	10820	PERF.10408 - 10446	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUNDELL RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	142406	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10247 - 10754	
04		450 N	318	-0-	-132	-0-	28 1	288 2	Y	2		30
							2 9					
05		496 N	339	-0-	-157	-0-	34 1	302 2	Y	3	12 1	21
							3 9					
06		390 N	368	-0-	-22	-0-	55 1	311 2	Y	2		23
							2 9					
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 1	416 2	Y	4		27
							4 9					
08		463 N	463	-0-	-0-	-0-	55 1	406 2	Y	2		29
							2 9					
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	56 1	468 2	Y	2		31
							2 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
LUNDELL 40		WELL #: 4		RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	Y	-0-		10
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	30 1	266 2	Y	-0-		10
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	42 1	239 2	Y	-0-		10
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	43 1	275 2	Y	-0-		10
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	36 1	270 2	Y	-0-		10
*09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	32 1	263 2	Y	-0-		10

LUNDELL 44		WELL #: 1		RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		126

LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750			
04	3840 X	3193	-0-	-647	-0-	279 1	2893 2	Y	19		73
						21 9					
05	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	426 1	3839 2	Y	57	130 1	-0-
						63 9					
06	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	570 1	3233 2	Y	40		40
						44 9					
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	472 1	3007 2	Y	51		91
						56 9					
08	4340 X	3279	-0-	-1061	-0-	385 1	2851 2	Y	39		130
						43 9					
09	4200 X	2644	-0-	-1556	-0-	279 1	2326 2	Y	35		165
						39 9					

LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11090 -	11224		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	4560 X	3849	-0-	-711	-0-	337	1	3506	2	Y	5			1017
05	4402 X	3881	-0-	-521	-0-	387	1	3485	2	Y	8	28	1	997
06	4260 X	3728	-0-	-532	-0-	558	1	3163	2	Y	6			1003
07	4402 X	4095	-0-	-307	-0-	555	1	3532	2	Y	7			1010
08	4216 X	3504	-0-	-712	-0-	416	1	3086	2	Y	2			1012
*09	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	415	1	3454	2	Y	4			1016

LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10506 -	11025		
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	5			21
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	31	1	275	2	Y	8	25	1	4
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	44	1	248	2	Y	6			10
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	6			16
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	39	1	287	2	Y	2			18
*09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	275	2	Y	4			22

LUNDELL RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10314 -	10485		
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	115	1	1197	2	Y	-0-			473
05	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	125	1	1124	2	Y	-0-			473
06	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	162	1	921	2	Y	9			482
07	1364 N	1104	-0-	-260	-0-	149	1	951	2	Y	4			486
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	135	1	1001	2	Y	-0-			486
*09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	120	1	998	2	Y	-0-			486

LUNDELL RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10007 -	10765		
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	40	1	413	2	Y	10			48
05	527 N	478	-0-	-49	-0-	46	1	415	2	Y	15	49	1	14
06	450 N	432	-0-	-18	-0-	63	1	357	2	Y	11			25
07	465 N	462	-0-	-3	-0-	61	1	388	2	Y	12			37
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	52	1	382	2	Y	5			42
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	Y	9			51

LUNDELL RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10733 -	10877		
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	Y	-0-			37
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	Y	-0-			37
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	68	1	385	2	Y	-0-			37
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	66	1	421	2	Y	-0-			37
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	55	1	411	2	Y	-0-			37
09	450 N	444	-0-	-6	-0-	48	1	396	2	Y	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LUNDELL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 195785		COMPL. DATE 06/22/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	192	1	1996	2	Y	3			3
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	232	1	2085	2	Y	14	17	1	-0-
06	2310 N	2153	-0-	-157	-0-	320	1	1818	2	Y	14			14
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	308	1	1960	2	Y	15			29
08	2325 N	2234	-0-	-91	-0-	264	1	1958	2	Y	11			40
*09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	230	1	1917	2	Y	13			53

LUNDELL RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 197025		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278					
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	2	Y	-0-			13
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	Y	-0-			13
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	79	1	446	2	Y	-0-			13
07	651 N	585	-0-	-66	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			13
08	527 N	513	-0-	-14	-0-	61	1	452	2	Y	-0-			13
09	540 N	490	-0-	-50	-0-	53	1	437	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 16ST		RRCID -> 197378		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529					
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	269	2	Y	-0-			-0-
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	29	1	266	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	43	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	233	-0-	-77	-0-	32	1	201	2	Y	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	287	-0-	-13	-0-	31	1	256	2	Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334					
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	-0-			13
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	30	1	272	2	Y	-0-			13
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	36	1	207	2	Y	-0-			13
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	Y	-0-			13
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	33	1	245	2	Y	-0-			13
*09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166					
04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	244	1	2533	2	Y	-0-			60
05	2945 N	2832	-0-	-113	-0-	283	1	2549	2	Y	-0-			60
06	2880 N	1850	-0-	-1030	-0-	275	1	1561	2	Y	13			73
07	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	280	1	1784	2	Y	4			77
08	2976 X	1730	-0-	-1246	-0-	206	1	1524	2	Y	-0-			77
09	2790 X	1900	-0-	-890	-0-	204	1	1696	2	Y	-0-			77

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	228	1	2364	2	Y	59	78	1	93
						65	9							
05	2883 X	2709	-0-	-174	-0-	269	1	2423	2	Y	15			108
						17	9							
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	442	1	2508	2	Y	32	75	1	65
						35	9							
07	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	372	1	2369	2	Y	78	85	1	58
						86	9							
08	2697 N	2169	-0-	-528	-0-	250	1	1849	2	Y	64			122
						70	9							
09	2940 N	1957	-0-	-983	-0-	200	1	1662	2	Y	86	90	1	118
						95	9							

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579														
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	798	2	Y	25			69
						28	9							
05	961 N	906	-0-	-55	-0-	90	1	808	2	Y	7	34	1	42
						8	9							
06	990 N	917	-0-	-73	-0-	134	1	760	2	Y	21			63
						23	9							
07	930 N	776	-0-	-154	-0-	103	1	656	2	Y	15			78
						17	9							
08	899 N	803	-0-	-96	-0-	94	1	700	2	Y	8			86
						9	9							
09	930 N	716	-0-	-214	-0-	76	1	634	2	Y	5			91
						6	9							

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735														
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	30	1	312	2	Y	17	23	1	286
						19	9							
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	493	2	Y	10			296
						11	9							
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	79	1	449	2	Y	6	21	1	281
						7	9							
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	59	1	376	2	Y	13	18	1	276
						14	9							
08	465 N	422	-0-	-43	-0-	49	1	359	2	Y	13			289
						14	9							
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	90	1	751	2	Y	35	27	1	297
						39	9							

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794														
04	390 N	356	-0-	-34	-0-	28	1	294	2	Y	31	42	1	48
						34	9							
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	29	1	263	2	Y	17			65
						19	9							
06	570 N	329	-0-	-241	-0-	45	1	258	2	Y	24	45	1	44
						26	9							
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	Y	29	39	1	34
						32	9							
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	Y	24			58
						26	9							
*09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	Y	20	30	1	48
						22	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LUNDELL 40		WELL #:		7	RRCID ->	208103	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10262 - 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1170 X	1142	-0-	-28	-0-	99 1	1023 2	Y	18		24 1		185
05	1209 X	922	-0-	-287	-0-	20 9	821 2	Y	9				194
06	1230 X	879	-0-	-351	-0-	10 9	735 2	Y	13		28 1		179
07	1271 X	995	-0-	-276	-0-	130 1	842 2	Y	19		25 1		173
08	1271 X	891	-0-	-380	-0-	14 9	767 2	Y	19				192
09	1140 X	822	-0-	-318	-0-	132 1	712 2	Y	23		25 1		190
						21 9							
						103 1							
						21 9							
						85 1							
						25 9							

LUNDELL 44		WELL #:		5	RRCID ->	208757	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9793 - 9820	
04	2460 X	2365	-0-	-95	-0-	206 1	2140 2	Y	17				319
05	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	19 9	2149 2	Y	3		14 1		308
06	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	239 1	1985 2	Y	9				317
07	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3 9	407 1	Y	16				333
08	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	10 9	2593 2	Y	9				342
*09	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	18 9	2447 2	Y	5				347
						330 1							
						10 9							
						269 1							
						6 9							

LUNDELL RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	209639	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10138 - 10564	
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	66 1	685 2	Y	-0-				14
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60 1	543 2	Y	-0-				14
06	720 N	561	-0-	-159	-0-	84 1	477 2	Y	-0-				14
07	775 N	527	-0-	-248	-0-	72 1	455 2	Y	-0-				14
08	589 N	544	-0-	-45	-0-	65 1	479 2	Y	-0-				14
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	61 1	506 2	Y	-0-				14

LUNDELL RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	209640	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9962 - 9984	
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	26 1	265 2	Y	-0-				13
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	29 1	265 2	Y	-0-				13
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	46 1	259 2	Y	-0-				13
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	36 1	232 2	Y	-0-				13
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	27 1	203 2	Y	-0-				13
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	22 1	184 2	Y	-0-				13

FROST 39		WELL #:		1	RRCID ->	209860	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11298 - 11443	
04	900 N	732	-0-	-168	-0-	64 1	668 2	Y	-0-				72
05	899 N	748	-0-	-151	-0-	75 1	673 2	Y	-0-				72
06	840 N	773	-0-	-67	-0-	116 1	657 2	Y	-0-				72
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	99 1	633 2	Y	-0-				72
08	744 N	595	-0-	-149	-0-	71 1	524 2	Y	-0-				72
09	780 N	540	-0-	-240	-0-	58 1	482 2	Y	-0-				72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
FROST 39		WELL #:		2	RRCID ->	209869	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603	PERF.	11323 - 11409		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		540 N	447	-0-	-93	-0-	39 1	408 2	Y	-0-				58
05		798 N	798	-0-	-0-	-0-	80 1	718 2	Y	-0-				58
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	149 1	844 2	Y	-0-				58
07		951 N	951	-0-	-0-	-0-	129 1	822 2	Y	-0-				58
08		806 N	670	-0-	-136	-0-	80 1	590 2	Y	-0-				58
09		900 N	542	-0-	-358	-0-	58 1	484 2	Y	-0-				58

FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623		
04		990 N	273	-0-	-717	-0-	23 1	243 2	Y	6				377
							7 9							
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	135 1	1218 2	Y	16				393
							18 9							
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	187 1	1062 2	Y	11				404
							12 9							
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	127 1	805 2	Y	13				417
							14 9							
*08		1364 N	710	-0-	-654	-0-	83 1	618 2	Y	8	58	1		367
							9 9							
09		1260 N	709	-0-	-551	-0-	75 1	627 2	Y	6				373
							7 9							

FROST 45		WELL #:		6	RRCID ->	214923	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9434 - 9668		
04		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	169 1	1754 2	Y	18				523
							20 9							
05		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	196 1	1768 2	Y	19				542
							21 9							
06		1950 X	1474	-0-	-476	-0-	219 1	1240 2	Y	14				556
							15 9							
07		2015 X	1941	-0-	-74	-0-	260 1	1656 2	Y	23				579
							25 9							
08		2015 X	1649	-0-	-366	-0-	194 1	1434 2	Y	19	88	1		510
							21 9							
09		1950 X	1600	-0-	-350	-0-	170 1	1418 2	Y	11				521
							12 9							

LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865		
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	85 1	880 2	Y	-0-				14
05		1023 N	854	-0-	-169	-0-	85 1	769 2	Y	-0-				14
06		1020 N	705	-0-	-315	-0-	106 1	599 2	Y	-0-				14
07		992 N	654	-0-	-338	-0-	89 1	565 2	Y	-0-				14
08		868 N	635	-0-	-233	-0-	76 1	559 2	Y	-0-				14
09		720 N	636	-0-	-84	-0-	68 1	568 2	Y	-0-				14

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518		
04		1350 N	951	-0-	-399	-0-	84 1	867 2	Y	-0-				21
05		1395 N	1252	-0-	-143	-0-	125 1	1127 2	Y	-0-				21
06		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	194 1	1100 2	Y	-0-				21
07		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	154 1	982 2	Y	-0-				21
08		1240 N	1029	-0-	-211	-0-	122 1	907 2	Y	-0-				21
09		1290 N	924	-0-	-366	-0-	99 1	825 2	Y	-0-				21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10377	- 10850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-			13
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	60	1	543	2	Y	-0-			13
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	93	1	526	2	Y	-0-			13
07	589 N	585	-0-	-4	-0-	79	1	506	2	Y	-0-			13
08	589 N	571	-0-	-18	-0-	68	1	503	2	Y	-0-			13
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	62	1	520	2	Y	-0-			13

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10220	- 10330		
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	Y	-0-			147
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	51	1	458	2	Y	-0-			147
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	77	1	439	2	Y	-0-			147
07	527 N	460	-0-	-67	-0-	62	1	398	2	Y	-0-			147
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	57	1	423	2	Y	-0-			147
09	510 N	434	-0-	-76	-0-	47	1	387	2	Y	-0-			147

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308	- 12328		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12672	- 12718		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12658	- 12796		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12890	- 13032		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

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

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

04	900 N	1483	-0-	583 B	-46558	1483	2			N	-0-					1
05	930 N	594	-0-	-336 B	-46558	588	2	6	9	N	5	5	1			1
06	900 N	895	-0-	-5 B	-46558	889	2	6	9	N	5	5	1			1
07	930 N	-0-	-0-	-930 B	-46558					N	-0-					1
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-46558					N	-0-					1
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-46558					N	NO RPT					1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

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

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

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

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162

WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

04		3600 X	2808	-0-	-792	-0-	174	1	2634	2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	2826	-0-	-894	-0-	181	1	2645	2	Y	-0-		-0-
06		3750 X	2056	-0-	-1694	-0-	133	1	1923	2	Y	-0-		-0-
07		3875 X	2268	-0-	-1607	-0-	151	1	2117	2	Y	-0-		-0-
*08		3875 X	2306	-0-	-1569	-0-	154	1	2152	2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2195	-0-	-625	-0-	145	1	2050	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1

WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

04		2280 N	2220	-0-	-60	-0-	173	1	2047	2	Y	-0-		10
05		2573 N	2288	-0-	-285	-0-	172	1	2116	2	Y	-0-	7 1	3
06		2340 N	1822	-0-	-518	-0-	135	1	1687	2	Y	-0-	2 1	1
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	198	1	2362	2	Y	-0-	1 1	-0-
*08		2294 N	2144	-0-	-150	-0-	155	1	1989	2	Y	-0-		-0-
09		1830 N	1690	-0-	-140	-0-	132	1	1558	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1

WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

04		4380 X	1721	-0-	-2659	-0-	107	1	1614	2	Y	-0-		-0-
05		4526 X	1564	-0-	-2962	-0-	100	1	1464	2	Y	-0-		-0-
06		4380 X	1131	-0-	-3249	-0-	73	1	1058	2	Y	-0-		-0-
07		3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	79	1	1106	2	Y	-0-		-0-
*08		2015 X	1381	-0-	-634	-0-	92	1	1289	2	Y	-0-		-0-
09		1710 X	1687	-0-	-23	-0-	112	1	1575	2	Y	-0-		-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	9779 X	9779	-0-	-0-	758 1	8993 2	Y	25			65
					28 9						
05	13964 X	13964	-0-	-0-	1044 1	12845 2	Y	68	48 1		85
					75 9						
06	16108 X	16108	-0-	-0-	1188 1	14875 2	Y	41	52 1		74
					45 9						
07	14465 X	14465	-0-	-0-	1119 1	13328 2	Y	16	51 1		39
					18 9						
08	19926 X	19926	-0-	-0-	1447 1	18479 2	Y	-0-			39
*09	15493 X	15493	-0-	-0-	1213 1	14279 2	Y	-0-			39
					1 4						

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

04	4860 X	4282	-0-	-578	-0-	266 1	4012 2	Y	4	4 1	1
						4 9					
05	5022 X	4464	-0-	-558	-0-	286 1	4176 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
06	4860 X	4124	-0-	-736	-0-	267 1	3854 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
07	5022 X	4679	-0-	-343	-0-	311 1	4365 2	Y	3	3 1	1
						3 9					
*08	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	311 1	4336 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
*09	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	286 1	4038 2	Y	6	6 1	1
						1 4					

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

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

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

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

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

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

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

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

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-			-0-
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
07	372 #	230	-0-	-142	-0-	14	1	215	2	Y	1			1
						1	9							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

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

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	141	1	1674	2	Y	86					174
							95	9									
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	142	1	1746	2	Y	172	129	1			217
							189	9									
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	133	1	1664	2	Y	83	131	1			169
							91	9									
07	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	150	1	1791	2	Y	37	115	1			91
							41	9									
08	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	144	1	1845	2	Y	-0-					91
09	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	145	1	1712	2	Y	-0-					91

VIBORAS (TOP VXBG -H-910)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

04	2477	N	2477	-0-	-0-	B	-0-	154	1	2321	2	Y	2	3	1		-0-
								2	9								
05	2518	N	2518	-0-	-0-	B	-0-	161	1	2354	2	Y	3	2	1		1
								3	9								
06	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	146	1	2110	2	Y	2	2	1		1
								2	9								
07	2436	N	2436	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2273	2	Y	1	2	1		-0-
								1	9								
*08	2387	N	1999	-0-	-388	B	-0-	134	1	1865	2	Y	-0-				-0-
09	2250	N	1899	-0-	-351	B	-0-	126	1	1773	2	Y	-0-				-0-

VIBORAS (VKSBBG H-980)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST

93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9510 #	6094	-0-	-3416	-0-	474 1	5620 2	N	-0-			-0-
05	9052 #	7719	-0-	-1333	-0-	580 1	7139 2	N	-0-			-0-
06	8130 #	6712	-0-	-1418	-0-	497 1	6215 2	N	-0-			-0-
07	8401 #	5954	-0-	-2447	-0-	461 1	5493 2	N	-0-			-0-
08	7874 #	7420	-0-	-454	-0-	539 1	6881 2	N	-0-			-0-
09	7470 #	7006	-0-	-464	-0-	549 1	6457 2	N	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	68			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

04	49200 X	45366	-0-	-3834	-0-	2955 1 320 9	42091 2	Y	291	322 1		58
05	50840 X	48470	-0-	-2370	-0-	3254 1 295 9	44921 2	Y	268	195 1		131
06	49200 X	46071	-0-	-3129	-0-	3126 1 305 9	42640 2	Y	277	323 1		85
07	49693 X	47173	-0-	-2520	-0-	3282 1 326 9	43565 2	Y	296	319 1		62
*08	49166 X	47117	-0-	-2049	-0-	3281 1 15 4	43381 2 440 9	Y	400	410 1		52
09	45810 X	45461	-0-	-349	-0-	3122 1 17 4	41639 2 683 9	Y	621	574 1		99

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

04	6780 X	5346	-0-	-1434	-0-	334 1	5012 2	Y	-0-			-0-
05	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	376 1	6152 2	Y	-0-			-0-
06	6120 X	5528	-0-	-592	-0-	323 1	5205 2	Y	-0-			-0-
07	6324 X	5709	-0-	-615	-0-	342 1	5367 2	Y	-0-			-0-
08	6541 X	5205	-0-	-1336	-0-	301 1	4904 2	Y	-0-			-0-
09	6330 X	6045	-0-	-285	-0-	357 1	5688 2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162													
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE

04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	138 1	2068 2	Y		-0-		-0-
05		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	147 1	2399 2	Y		-0-		-0-
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	110 1	1774 2	Y		-0-		-0-
07		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	166 1	2595 2	Y		-0-		-0-
08		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	160 1	2612 2	Y		-0-		-0-
*09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	129 1	2051 2	Y		-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083													
04		3180 X	3042	-0-	-138	-0-	187 1	2799 2	Y		51	40 1	26
							56 9						
05		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	178 1	2914 2	Y		48	37 1	37
							53 9						
06		3180 X	2581	-0-	-599	-0-	148 1	2390 2	Y		39	58 1	18
							43 9						
07		3286 X	2438	-0-	-848	-0-	144 1	2262 2	Y		29	25 1	22
							32 9						
08		3286 X	2250	-0-	-1036	-0-	128 1	2086 2	Y		33	24 1	31
							36 9						
09		3030 X	1746	-0-	-1284	-0-	101 1	1613 2	Y		29	41 1	19
							32 9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	2	Y	24	5 1	19
						26	9						
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	72	1	1153	2	Y	67	55 1	31
						74	9						
07	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1221	2	Y	53	43 1	41
						58	9						
*08	2139 X	229	-0-	-1910	-0-	13	1	203	2	Y	12	42 1	11
						13	9						
09	2070 X	264	-0-	-1806	-0-	15	1	234	2	Y	14	15 1	10
						15	9						

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

04	6600 X	3113	-0-	-3487	-0-	193	1	2901	2	Y	17	15 1	9
						19	9						
05	6107 X	4754	-0-	-1353	-0-	272	1	4458	2	Y	22	13 1	18
						24	9						
06	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	329	1	5307	2	Y	27	32 1	13
						30	9						
07	4712 X	3303	-0-	-1409	-0-	197	1	3094	2	Y	11	15 1	9
						12	9						
08	4743 X	2048	-0-	-2695	-0-	118	1	1919	2	Y	10	10 1	9
						11	9						
*09	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	338	1	5384	2	Y	30	19 1	20
						1	4	33	9				

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

04	3330 X	2939	-0-	-391	-0-	177	1	2662	2	Y	91	70 1	47
						100	9						
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	201	1	3287	2	Y	101	69 1	79
						111	9						
06	3180 X	3085	-0-	-95	-0-	175	1	2816	2	Y	85	124 1	40
						94	9						
07	3286 X	3234	-0-	-52	-0-	189	1	2968	2	Y	70	56 1	54
						77	9						
*08	3596 X	3395	-0-	-201	-0-	188	1	3073	2	Y	120	61 1	113
						2	4	132	9				
09	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	183	1	2919	2	Y	130	157 1	86
						2	4	143	9				

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6240 X	6019	-0-	-221	-0-	374	1	5617	2	Y	25	20	13
						28	9						
05	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	424	1	6934	2	Y	28	19	22
						31	9						
06	6510 X	6453	-0-	-57	-0-	376	1	6049	2	Y	25	35	12
						28	9						
07	6727 X	6338	-0-	-389	-0-	379	1	5939	2	Y	18	16	14
						20	9						
08	7378 X	6957	-0-	-421	-0-	400	1	6528	2	Y	26	16	24
						29	9						
09	7140 X	6660	-0-	-480	-0-	391	1	6238	2	Y	27	33	18
						1	4	30	9				

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10464 - 11362

04	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	596	1	8942	2	Y	56	42	29
						62	9						
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	581	1	9501	2	Y	54	41	42
						59	9						
06	9420 X	9147	-0-	-273	-0-	531	1	8562	2	Y	49	68	23
						54	9						
07	9920 X	9489	-0-	-431	-0-	567	1	8880	2	Y	38	31	30
						42	9						
*08	10106 X	10032	-0-	-74	-0-	574	1	9388	2	Y	63	33	60
						1	4	69	9				
09	9780 X	9319	-0-	-461	-0-	546	1	8697	2	Y	68	83	45
						1	4	75	9				

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF. 15800 - 17248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022													

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2022 - WELL PLUGGED 6-23-2022													

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

VILLARREAL (WILCOX CONS.) VISION OIL AND GAS LLC BAILEY-REESE		//CONT.// 93841 700 //CONT.// 886198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BAILEY-REESE		WELL #:	2	RRCID ->	200283	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12572	PERF.	10061 - 10114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
BAILEY-REESE		WELL #:	3	RRCID ->	206812	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11244 - 11268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20
BAILEY-REESE		WELL #:	4	RRCID ->	215375	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10085 - 10132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
VILLAREAL		WELL #:	3	RRCID ->	216747	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12928	PERF.	11656 - 12442
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
VILLARREAL		WELL #:	5	RRCID ->	216825	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12089 - 13032
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
BAILEY-REESE		WELL #:	5	RRCID ->	216916	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9628 - 9710
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	217224	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	12018 - 12050
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198											
VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796				
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845											
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168				
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	45 1	993 2	N	5				25
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	6 9	1088 2	N	3				28
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	3 9	1124 2	N	2				30
07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	2 9	1284 2	N	3				33
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	57 1	1326 2	N	2				35
09	0	1376	-0-	1376	1376	3 9	1312 2	N	3				38

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	4770 X	4471	-0-	-299	-0-	192 1	4273 2	N	5	35
05	4929 X	4574	-0-	-355	-0-	196 1	4376 2	N	2 1 1	36
06	4680 X	3248	-0-	-1432	-0-	138 1	3109 2	N	1	37
07	4619 X	3984	-0-	-635	-0-	168 1	3814 2	N	2 1	37
08	4619 X	2585	-0-	-2034	-0-	116 1	2468 2	N	1	38
09	0	3756	-0-	3756	3756	167 1	3589 2	N	-0- 1 1	37

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

04	3000 N	3068	-0-	68	68	132 1	2928 2	N	7 6 1	13
05	3206 X	3138	-0-	-68	-0-	134 1	3002 2	N	2	15
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	131 1	2939 2	N	1	16
07	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	135 1	3058 2	N	4	20
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	143 1	3054 2	N	3	23
09	0	3014	-0-	3014	3014	134 1	2873 2	N	6	29

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5 1	121 2	N	-0-	-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	5 1	115 2	N	-0-	-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	119 2	N	-0-	-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	5 1	117 2	N	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	5 1	110 2	N	-0-	-0-
09	0	113	-0-	113	113	5 1	108 2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

04	60 N	25	-0-	-35	-0-	1 1	24 2	N	-0-	-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-	-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	N	-0-	-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4 1	81 2	N	-0-	-0-
09	0	82	-0-	82	82	4 1	78 2	N	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-	-0-
05		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-	-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-	-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-	-0-
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-	-0-
09		0	233	-0-	233	233	10	1	223	2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086													
04		2760 N	2736	-0-	-24	-0-	118	1	2616	2	N	2	53 1 10
05		2821 N	2808	-0-	-13	-0-	120	1	2686	2	N	2	10 1 2
06		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	120	1	2708	2	N	3	5
07		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	120	1	2715	2	N	1	6
08		2821 N	2710	-0-	-111	-0-	121	1	2588	2	N	1	7
09		0	2549	-0-	2549	2549	113	1	2434	2	N	2	9

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110													
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	N	-0-	-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	N	-0-	-0-
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-	-0-
08		93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-	-0-
09		0	80	-0-	80	80	4	1	76	2	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098													
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	76	1	1679	2	N	5	89
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	N	5	11 1 83
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	78	1	1762	2	N	4	87
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	83	1	1872	2	N	5	92
08		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	87	1	1860	2	N	1	93
09		0	1867	-0-	1867	1867	83	1	1782	2	N	2	95

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052													
04		1830 N	1767	-0-	-63	-0-	76	1	1685	2	N	5	21
05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	77	1	1728	2	N	5	26
06		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	77	1	1729	2	N	1	27
07		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	2	N	-0-	27
08		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	77	1	1647	2	N	-0-	27
09		0	1612	-0-	1612	1612	72	1	1540	2	N	-0-	27

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1266	2	N	7			66
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	61	1	1373	2	N	-0-	66	1	-0-
06		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	58	1	1307	2	N	-0-			-0-
07		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	5			5
08		1426 N	1402	-0-	-24	-0-	63	1	1337	2	N	2			7
09		0	1341	-0-	1341	1341	60	1	1278	2	N	3			10
							8	9							
							6	9							
							2	9							
							3	9							
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143															
04		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	54	1	1207	2	N	-0-			-0-
05		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1495	2	N	-0-			-0-
06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	70	1	1575	2	N	-0-			-0-
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	73	1	1663	2	N	-0-			-0-
08		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	78	1	1660	2	N	-0-			-0-
09		0	1661	-0-	1661	1661	74	1	1587	2	N	-0-			-0-
DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164															
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	1	1	1	1
05		372 N	210	-0-	-162	-0-	12	1	197	2	N	1			2
06		390 N	251	-0-	-139	-0-	14	1	236	2	N	1			3
07		496 N	141	-0-	-355	-0-	8	1	133	2	N	-0-	1	1	2
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	N	68	1	1	69
09		0	375	-0-	375	375	75	9	355	2	N	1	1	1	69
							1	9							
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067															
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	407	-0-	407	29472	407	2		N	-0-			-0-
05		SWR 10	555	-0-	555	30027	555	2		N	-0-			-0-
06		SWR 10	548	-0-	548	30575	548	2		N	-0-			-0-
07		SWR 10	577	-0-	577	31152	577	2		N	-0-			-0-
08		SWR 10	78	-0-	78	31230	78	2		N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	31230				N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-			60
05		310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2		Y	-0-			60
06		300 N	63	-0-	-237	-0-	63	2		Y	-0-			60
07		310 N	189	-0-	-121	-0-	189	2		Y	-0-			60
08		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			60
*09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054		WELL #: 1X		RRCID -> 145435	COMPL. DATE 04/14/1993	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 7592 - 8158					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7678 - 8020				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7844 - 8162				
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7808 - 7964				
04	4020 X	2959	-0-	-1061	-0-	2918	2	41	9	Y	37	169	1	47
05	4185 X	1378	-0-	-2807	-0-	1378	2			Y	-0-			47
06	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5126	2	12	9	Y	11			58
07	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4343	2	24	9	Y	22			80
08	4309 X	3756	-0-	-553	-0-	3730	2	26	9	Y	24			104
09	5130 X	4583	-0-	-547	-0-	4560	2	23	9	Y	21			125
K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7712 - 7732				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KILLAM & HURD FEE "D" 1248		WELL #: 1		RRCID -> 213648		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8760 - 8780				
04	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
05	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-			-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			Y	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-			-0-
KILLAM-HURD FEE 1612		WELL #: 2		RRCID -> 214268		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7253 - 7432				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04		1590 N	1420	-0-	-170	-0-	1414	2	6	9	Y	23
05		1550 N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	23
06		1500 N	1053	-0-	-447	-0-	1053	2			Y	23
07		1457 N	671	-0-	-786	-0-	667	2	4	9	Y	27
08		1395 N	685	-0-	-710	-0-	685	2			Y	27
09		1050 N	642	-0-	-408	-0-	642	2			Y	27

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180												
04		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	208	1	2160	2	Y	11
							15	9				
05		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	311	1	2442	2	Y	9
							14	9				
06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	275	1	2150	2	Y	4
							11	9				
07		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	242	1	2491	2	Y	4
							15	9				
08		2697 N	2384	-0-	-313	-0-	229	1	2148	2	Y	10
							7	9				
09		2430 N	1233	-0-	-1197	-0-	109	1	1115	2	Y	18
							9	9				

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258												
04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	2	6	9	Y	17
05		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	17
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	17
07		1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1290	2	7	9	Y	23
08		1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			Y	23
09		1380 N	1178	-0-	-202	-0-	1178	2			Y	23

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692												
04		833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	43
05		1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1093	2	11	9	Y	53
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	63
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	73
08		1116 N	927	-0-	-189	-0-	919	2	8	9	Y	80
09		1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	2			Y	80

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	630 N	442	-0-	-188	-0-	13 1	401 3	Y	25	24 1	9
						28 9					
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	46 1	1203 3	Y	34	34 1	9
						37 9					
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	70 1	1263 3	Y	20	17 1	12
						22 9					
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	70 1	1186 3	Y	23	26 1	9
						25 9					
08	1271 N	982	-0-	-289	-0-	54 1	902 3	Y	24	25 1	8
						26 9					
09	1350 N	921	-0-	-429	-0-	49 1	844 3	Y	25	26 1	7
						28 9					

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966		TOTAL DEPTH 12335		PERF. N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 4960 - 4985	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912	
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	69 1	2113 3	Y	-0-	-0-	
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	31 1	807 3	Y	-0-	-0-	
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9 1	161 3	Y	-0-	-0-	
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	20 1	332 3	Y	-0-	-0-	
08	837 N	834	-0-	-3	-0-	47 1	787 3	Y	-0-	-0-	
*09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	76 1	1307 3	Y	-0-	-0-	

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.//		93972 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
TATTON, V. H.		WELL #:		21	RRCID ->	155754	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	8984 - 9276
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		16	RRCID ->	166871	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	8901 - 8905
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #:		23	RRCID ->	288054	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9654 - 9785
04	27300 X	24985	-0-	-2315	-0-	371 1	22881 3	N	1575	1418 1		325
						1733 9						
05	27373 X	25595	-0-	-1778	-0-	398 1	23880 3	N	1197	1187 1		335
						1317 9						
06	25110 X	24453	-0-	-657	-0-	360 1	22795 3	N	1180	1407 1		108
						1298 9						
07	25916 X	24902	-0-	-1014	-0-	396 1	23173 3	N	1212	1066 1		254
						1333 9						
08	25823 X	24049	-0-	-1774	-0-	389 1	22419 3	N	1128	1247 1		135
						1241 9						
09	24990 X	22272	-0-	-2718	-0-	371 1	20704 3	N	1088	1061 1		162
						1197 9						

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CAMERON					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA G. U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	176384	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	7160 - 7163
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON					
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723										
LERMA GU 3		WELL #:		1	RRCID ->	156224	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8278 - 8286
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		60 N	13	-0-	-47	-0-		13	2		Y	-0-			-0-
*07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-			-0-
08		0	109	-0-	109	109		109	2		Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	109					Y	NO RPT			-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

04	4200	X	3558	-0-	-642	-0-		3558	2		N	-0-			57
05	4340	X	2530	-0-	-1810	-0-		2530	2		N	-0-			57
06	4080	X	3325	-0-	-755	-0-		3325	2		N	-0-			57
07	3968	X	3008	-0-	-960	-0-		3008	2		N	-0-			57
08	3844	X	3410	-0-	-434	-0-		3410	2		N	-0-			57
09	3570	X	2902	-0-	-668	-0-		2902	2		N	-0-			57

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		127	1	1116	3	N	-0-		13
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		100	1	973	2	N	-0-		13
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		153	1	1397	2	N	-0-		13
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-		146	1	1340	2	N	-0-		13
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		147	1	1094	3	N	-0-		13
09	0		1141	-0-	1141	1141		122	1	1019	3	N	-0-		13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-		143	1	2835	3	N	-0-		37
05	3131	X	2996	-0-	-135	-0-		145	1	2851	2	N	-0-		37
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-		156	1	2949	2	N	-0-		37
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-		182	1	3365	2	N	-0-		37
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-		165	1	3103	3	N	-0-		37
*09	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-		162	1	3242	3	N	-0-		37

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	92	1	1817	3	N	-0-	37
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	97	1	1868	2	N	-0-	37
06	2220 N	1839	-0-	-381	-0-	93	1	1746	2	N	-0-	37
07	1984 N	1461	-0-	-523	-0-	74	1	1387	2	N	-0-	37
08	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	99	1	1849	3	N	-0-	37
*09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1926	3	N	-0-	37

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384			
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	89	1	484	3	N	-0-	-0-
05	620 N	608	-0-	-12	-0-	87	1	521	2	N	-0-	-0-
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	92	1	514	2	N	-0-	-0-
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	115	1	537	2	N	-0-	-0-
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	21	1	394	3	N	-0-	-0-
09	0	521	-0-	521	-0-	521	1	500	3	N	-0-	-0-

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393			
04	4470 X	4220	-0-	-250	-0-	178	1	4042	3	N	-0-	52
05	4619 X	4317	-0-	-302	-0-	178	1	4139	2	N	-0-	52
06	4290 X	4142	-0-	-148	-0-	162	1	3980	2	N	-0-	52
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	234	1	4279	2	N	-0-	52
08	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	180	1	4273	3	N	22	74
						24	9					
09	0	4142	-0-	4142	-0-	4142	1	3979	3	N	-0-	74

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576			
04	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	103	1	2089	3	N	-0-	7
05	2635 N	2414	-0-	-221	-0-	118	1	2296	2	N	-0-	7
06	2400 N	2308	-0-	-92	-0-	88	1	2220	2	N	-0-	7
07	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	40	47
						44	9					
08	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	149	1	2179	3	N	2	49
						2	9					
09	0	2272	-0-	2272	-0-	2272	1	2131	3	N	-0-	49

MACMAHON		WELL #: 1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
MACMAHON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	204752	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6000 - 6014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	240 1	1096 3	N	8			60
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	248 1	844 2	N	-0-			60
06	1410 N	999	-0-	-411	-0-	240 1	759 2	N	-0-			60
07	1395 N	970	-0-	-425	-0-	236 1	734 2	N	-0-			60
08	1085 N	395	-0-	-690	-0-	112 1	283 3	N	-0-			60
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MACMAHON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	208738	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6399 - 6452
04	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

MACMAHON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	208750	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6060 - 6911
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
HACHAR, D. D.		WELL #:		35	RRCID ->	174296	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	6203 - 6272
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	87 1	338 3	N	-0-			20
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	88 1	521 3	N	-0-			20
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	50 1	467 3	N	-0-			20
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45 1	499 3	N	-0-			20
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	46 1	490 3	N	-0-			20
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	47 1	469 3	N	-0-			20

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6252 - 6344
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	32	-0-	32	32	5 1	27 2	Y	-0-			5
09	14B2 EXT	2	-0-	2	34	2 2		Y	-0-			5

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF.	6195 - 6398
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	96 1	406 2	Y	-0-			4
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	80 1	412 2	Y	-0-			4
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	66 1	386 2	Y	-0-			4
07	527 N	448	-0-	-79	-0-	60 1	388 2	Y	-0-			4
08	496 N	350	-0-	-146	-0-	59 1	291 2	Y	-0-			4
09	0	384	-0-	384	384	52 1	332 2	Y	-0-			4

OIL AND GAS DIVISION

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 - 6468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	28 1	120 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	24 1	123 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	20 1	114 2	Y	-0-		-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	17 1	113 2	Y	-0-		-0-
08		155 N	141	-0-	-14	-0-	24 1	117 2	Y	-0-		-0-
09		0	137	-0-	137	-0-	19 1	118 2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 - 6325
04		960 N	887	-0-	-73	-0-	885 2	2 9	N	2	2 1	3
05		930 N	870	-0-	-60	-0-	869 2	1 9	N	1	2 1	2
06		870 N	847	-0-	-23	-0-	843 2	4 9	N	4	5 1	1
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	930 2	2 9	N	2	2 1	1
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	944 2	4 9	N	4	3 1	2
*09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	911 2	4 9	N	4	3 1	3

BENAVIDES, R.V.		7		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 - 6714		
04		600 N	521	-0-	-79	-0-	520 2	1 9	N	1	1 1	2
05		589 N	498	-0-	-91	-0-	498 2		N	-0-	1 1	1
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	488 2	3 9	N	3	3 1	1
07		527 N	512	-0-	-15	-0-	511 2	1 9	N	1	1 1	1
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	517 2	3 9	N	3	2 1	2
*09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	3 1	4

VOLZ (LOWER WILCOX)		94095 510		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 - 6618
04		750 N	687	-0-	-63	-0-	687 2		Y	-0-		61
05		744 N	514	-0-	-230	-0-	514 2		Y	-0-		61
06		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		61
07		713 N	454	-0-	-259	-0-	454 2		Y	-0-		61
08		527 N	18	-0-	-509	-0-	18 2		Y	-0-		61
09		0	341	-0-	341	-0-	341 2		Y	-0-		61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376										
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 - 8406
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
05		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2		N	-0-		-0-
*07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
08		0	228	-0-	228	-0-	228 2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	228		N	NO RPT		-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) ATASCA RESOURCES, INC. FLACK GAS UNIT		94257 465 035643	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS					
WELL #:		RRCID -> 155796	COMPL. DATE 05/22/1995	TOTAL DEPTH 11316	PERF.10433	- 10506				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019										
GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:	RRCID -> 155950	COMPL. DATE 07/24/1995	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10222	- 10292			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		145
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018										
DEWBE PETROLEUM CORPORATION PALO BLANCO GAS UNIT		216748 WELL #: 2	RRCID -> 226381	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 11736	PERF.10288	- 10646			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 226382	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10292	- 10530			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	243 1 1112 2	Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-		Y	-0-		-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 230861	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10478	- 11020			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 232431	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10196	- 10472			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2022										

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
04	2430 N	1904	-0-	-526	-0-	543 1	1262 2	Y	90	183 1	169		
05	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	526 1	1189 2	Y	102		271		
06	2220 N	2009	-0-	-211	-0-	333 1	1525 2	Y	137	176 1	232		
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82 1	2290 2	Y	53	39 1	246		
08	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	103 1	2146 2	Y	53	64 1	235		
*09	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	124 1	2267 2	Y	40	138 1	137		

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548													
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	154 1	358 2	N	-0-		48		
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	142 1	320 2	N	-0-		48		
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	78 1	355 2	N	-0-		48		
07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	22 1	607 2	N	-0-		48		
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	28 1	603 2	N	-0-		48		
09	0	574	-0-	574	574	29 1	545 2	N	-0-		48		

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
ATASCA RESOURCES, INC. 035643													
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65		

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS													
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471													
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899													
04	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	41272			N	-0-		-0-		
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	33522			N	-0-		-0-		
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	26022			N	-0-		-0-		
07	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	18272			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272			N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 18272												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	18272			N	-0-		-0-		

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850													
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)			96440 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	8287 - 8299	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C.			WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	8299 - 8556	
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	171	1	250	2	Y	14		28
						15	9						
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	200	1	295	2	Y	-0-		28
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	169	1	394	2	Y	-0-		28
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	203	1	414	2	Y	-0-		28
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	190	1	395	2	Y	-0-		28
*09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	234	1	512	2	Y	-0-		28

NORTH WESLACO			WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082	
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	485	1	707	2	N	-0-		170
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	427	1	630	2	N	-0-		170
06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	455	1	1062	2	N	-0-		170
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	361	1	734	2	N	-0-		170
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	359	1	747	2	N	-0-		170
09	0	955	-0-	955	955	300	1	655	2	N	-0-		170

H. A. HENRY UNIT			WELL #:	5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245

PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/13/2021													

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8678 - 8688
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	45 1	68 2	Y	7	75
						8 9				
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	44 1	67 2	Y	-0-	75
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	79 1	185 2	Y	-0-	75
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	42 1	85 2	Y	-0-	75
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	57 1	119 2	Y	-0-	75
09	270 N	118	-0-	-152	-0-	37 1	81 2	Y	-0-	75

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8438 - 8666
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF. 7476 - 8030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8887 - 8926
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WESLACO, NORTH (10,200)				96440 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
HARRIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	183
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2021										

RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 251631		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 262780		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
WESLACO, SOUTH (7500)		96444 187		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 35T		RRCID -> 247938		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	39	RRCID ->	258078	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7822 - 7831		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	155677	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 3590 - 3620	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
KALER ENERGY CORP.		450261									
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465	
04		17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	17222 2	30 9	N	27	59
05		18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	18335 2	15 9	N	14	73
06		16070 X	16070	-0-	-0-	-0-	15912 2	158 9	N	144	217
07		17639 X	17473	-0-	-166	-0-	17462 2	11 9	N	10	227
08		17639 X	13844	-0-	-3795	-0-	13794 2	50 9	N	45	100
09		17070 X	NO RPT	-0-	-17070	-0-			N	NO RPT	100

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400	
04		3000 N	2974	-0-	-26	14296	2968 2	6 9	N	5	45
05		3100 N	1486	-0-	-1614	12682	1484 2	2 9	N	2	47
06		3000 N	632	-0-	-2368	10314	631 2	1 9	N	1	48
07		11271 X	957	-0-	-10314	-0-	955 2	2 9	N	2	50
08		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	50
09		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT	50

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A	
04		6000 X	5703	-0-	-297	-0-	573 1	5130 2	Y	-0-	656
05		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	470 1	5647 2	Y	2	658
06		6000 X	5950	-0-	-50	-0-	883 1	5065 2	Y	2	660
07		6200 X	5913	-0-	-287	-0-	420 1	5489 3	Y	4	664
08		6200 X	5926	-0-	-274	-0-	5925 3	1 9	Y	1	665
09		5940 X	5328	-0-	-612	-0-	1 1	5320 3	Y	6	671

WEST TIGER (WILCOX CONS.) DYNAMIC PRODUCTION, INC. PETERS		96558 500 237926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 - 7976				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. ATCHISON ESTATE		412178 1		RRCID ->		231153			COMPL. DATE			09/30/2007			TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	150	1	168	2	Y	2	8	1	3			
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	75	1	69	2	Y	1			4			
06		180 N	116	-0-	-64	-0-	2	1	113	2	Y	1			5			
07		341 N	192	-0-	-149	-0-	90	1	102	2	Y	-0-			5			
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	1	1	138	2	Y	3			8			
09		120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			8			

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3		RRCID ->		237076			COMPL. DATE			05/04/2014			TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708
04		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	2603	1	2923	2	Y	31	135	1	65					
05		6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	3302	1	3062	2	Y	33			98					
06		5700 X	3029	-0-	-2671	-0-	36	1	2959	2	Y	19			117					
07		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	2796	1	3157	2	Y	23			140					
08		6386 X	2533	-0-	-3853	-0-	25	1	2475	2	Y	41			181					
09		6180 X	3230	-0-	-2950	-0-	13	1	3021	2	Y	30			211					

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4		RRCID ->		237445			COMPL. DATE			06/18/2010			TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784
04		123 N	123	-0-	-0-	-0-	58	1	65	2	Y	-0-	3	1	6					
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	53	1	49	2	Y	1			7					
06		90 N	47	-0-	-43	-0-	1	1	46	2	Y	-0-			7					
07		124 N	86	-0-	-38	-0-	40	1	46	2	Y	-0-			7					
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	49	2	1	9	Y	1			8					
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	2	Y	1			9					

ATCHISON ESTATE		WELL #:		2		RRCID ->		242012			COMPL. DATE			05/26/2010			TOTAL DEPTH	9058	PERF.	8084 - 8772
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	374	1	420	2	Y	4	19	1	9					
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	426	1	395	2	Y	5			14					
06		840 N	369	-0-	-471	-0-	6	1	361	2	Y	2			16					
07		837 N	731	-0-	-106	-0-	342	1	386	2	Y	3			19					
08		837 N	353	-0-	-484	-0-	2	1	345	2	Y	5			24					
*09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	4			28					

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID -> 242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8020	-	8699
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	73 1	82 2	Y	1	1	4 1		3
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	141 1	131 2	Y	1				4
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	1 1	75 2	Y	1				5
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	84 1	95 2	Y	-0-				5
08	248 N	92	-0-	-156	-0-	90 2	2 9	Y	2				7
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	192 2	Y	2				9

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8036	-	8748
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	122 1	138 2	Y	1	6 1			2
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	169 1	157 2	Y	2				4
06	330 N	159	-0-	-171	-0-	2 9	155 2	Y	1				5
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	141 1	159 2	Y	1				6
08	341 N	167	-0-	-174	-0-	1 1	163 2	Y	3				9
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	3 9	139 2	Y	1				10

ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8098	-	8376
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	62 1	70 2	Y	1	3 1			2
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	68 1	63 2	Y	-0-				2
06	150 N	47	-0-	-103	-0-	1 1	45 2	Y	1				3
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	30 1	34 2	Y	-0-				3
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	50 2	1 9	Y	1				4
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				4

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID -> 256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9131	-	11163
04	851 X	119	-0-	-732	-0-	55 1	64 2	Y	-0-				4
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	55 1	83 2	Y	5				9
06	480 N	78	-0-	-402	-0-	6 9	77 2	Y	-0-				9
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	30 1	19 2	Y	-0-				9
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2		Y	-0-				9
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	4 1	79 2	Y	1				10

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID -> 256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9931	-	11703
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	61 1	72 2	Y	-0-				32
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	66 1	101 2	Y	6				38
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	7 9	52 2	Y	-0-				38
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	339 1	212 2	Y	-0-				38
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 2		Y	-0-				38
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	1				39

						1 9							

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
KILLAM OIL CO., LTD.				460054											
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070	- 10538			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838	- 7984
04		553 N	553	-0-	-0-	-0-	520	2	33	9	Y	30		150
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12		162
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	527	2	26	9	Y	24	164 1	22
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-		22
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-		22
*09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-		22

PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220	- 8237		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842	- 7858		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051	- 8418		
04		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-		-0-
06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-		-0-
07		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-		-0-
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-		-0-
*09		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-		-0-

PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934	- 7944		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746								
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID -> 227825	COMPL. DATE 05/29/2007	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7911	- 8092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

PETERS A 724		WELL #:		2	RRCID -> 228905	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8512	- 8526			
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			57
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 2		N	-0-			57
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			57
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			57
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			57
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			57

PETERS A-717		WELL #:		1	RRCID -> 229451	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8096	- 8104			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

PETERS A 724		WELL #:		3	RRCID -> 230731	COMPL. DATE 09/26/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8012	- 9693			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PETERS A 2021		WELL #:		5	RRCID -> 232987	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7910	- 9400			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS A 724		WELL #:		4	RRCID -> 233190	COMPL. DATE 12/31/2007	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 7990	- 9360			
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2		N	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		5	RRCID -> 234642	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8419	- 9262			
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-			-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		Y	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		Y	-0-			-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-			-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		//CONT.//		694746										
PETERS A 1703		WELL #:		1	RRCID ->	235308	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 9322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 724		WELL #:		5	RRCID ->	241630	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8058 - 9610		
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			37
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			37
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			37
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			37
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			37
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			37

PETERS A 1703		WELL #:		3	RRCID ->	242178	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7890 - 7997		
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-			-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1721		WELL #:		6	RRCID ->	242226	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7856 - 7867		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETERS A 1703		WELL #:		4	RRCID ->	242571	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7870 - 7966		
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-			-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-			-0-

PETERS A 1722		WELL #:		1	RRCID ->	242857	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7890 - 8113		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 - 8274		
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEST TIGER (WILCOX CONS.)																
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																
PETERS A 1703 //CONT.// 694746																
WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WHITE POINT (4000)																
ANDERSON OIL LTD. 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO																
HUNTER 022499																
WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2022 - WELL PLUGGED 6/16/2022																

WHITE POINT, EAST																
PALEO OIL COMPANY LLC 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
WHITE POINT MINERALS 635131																
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263																
04		9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9680	2	50	9	N	45				169
05		10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT				169
06		8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT				169
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				169
08		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT				169
09		9720 X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT				169

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)																
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																
KIRK GAS UNIT 197688																
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KIRK GAS UNIT																
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030																
04		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	1565	2	211	9	N	192	190	1		257
05		1922 N	1348	-0-	-574	-0-	1196	2	152	9	N	138	186	1		209
06		1710 N	1679	-0-	-31	-0-	1508	2	171	9	N	155	168	1		196
07		1829 N	1290	-0-	-539	-0-	1125	2	165	9	N	150	152	1		194
08		1333 N	596	-0-	-737	-0-	499	2	97	9	N	88				282
09		1680 N	1272	-0-	-408	-0-	1115	2	157	9	N	143	180	1		245

ENERGY TWENTY OPERATING LLC																
MAYO-KOONCE GU 252144																
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT				-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144															
MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776															
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77	

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136															
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510															
04	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	17	1	1337	2	N	237	102	1	202
							261	9							
05	1922	N	1438	-0-	-484	-0-	17	1	1201	2	N	200	267	1	135
							220	9							
06	1860	N	1502	-0-	-358	-0-	18	1	1421	2	N	57			192
							63	9							
07	1674	N	852	-0-	-822	-0-	9	1	735	2	N	98	134	1	156
							108	9							
08	1426	N	768	-0-	-658	-0-	28	1	645	2	N	86	94	1	148
							95	9							
09	1500	N	1199	-0-	-301	-0-	14	1	1085	2	N	91			239
							100	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506															
04	2040	N	1631	-0-	-409	-0-	20	1	1611	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1499	-0-	-609	-0-	21	1	1478	2	N	-0-			-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	23	1	1778	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	935	-0-	-739	-0-	12	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	870	-0-	-618	-0-	36	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1102	-0-	-698	-0-	14	1	1088	2	N	-0-			-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136															
COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	2566	2566	-0-	2566	2566	32	1	2534	2	N	-0-			-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458															
04	1530	N	1273	-0-	-257	-0-	15	1	1201	2	N	52			134
							57	9							
05	1581	N	954	-0-	-627	-0-	849	2	105	9	N	95	182	1	47
06	1530	N	609	-0-	-921	-0-	8	1	592	2	N	8			55
							9	9							
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1660	2	79	9	N	72			127
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	14	1	1115	2	N	64	149	1	42
							70	9							
09	0		1351	-0-	1351	1351	16	1	1238	2	N	88			130
							97	9							

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004															
04	DLQ	G-10	4767	-0-	4767	12758	54	1	4232	2	Y	437	531	1	108
							481	9							
05	DLQ	G-10	5303	-0-	5303	18061	4928	2	375	9	Y	341	344	1	105
06	DLQ	G-10	4478	-0-	4478	22539	52	1	4131	2	Y	268	181	1	192
							295	9							
07	DLQ	G-10	4481	-0-	4481	27020	4093	2	388	9	Y	353	337	1	208
08	31748	X	4728	-0-	-27020	-0-	54	1	4290	2	Y	349	357	1	200
							384	9							
09	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	54	1	4306	2	Y	423	336	1	287
							465	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336 HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424															
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	4	25	9	N	23			178
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	4	20	9	N	18			196
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	4	19	9	N	17			213
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	11	4	18	9	N	16	173	1	56
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	4	23	9	N	21			77
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			77

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257 MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811															
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257														
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO																	
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A																	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE)			96979 155		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
COLE GU			WELL #: 3		RRCID -> 209889		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

04		1718 N	1718	-0-	-0-	B	-0-	20 1	1611 2	N	79	21 1	67
								87 9					
05		1573 N	1573	-0-	-0-	B	-0-	21 1	1478 2	N	67	89 1	45
								74 9					
06		2400 N	1822	-0-	-578	B	-0-	23 1	1778 2	N	19		64
								21 9					
07		1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	13 1	1016 2	N	22	45 1	41
								24 9					
08		1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	44 1	1009 2	N	29	25 1	45
								32 9					
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	1117	-0-	-0-	1117 B	1117	14 1	1070 2	N	30		75
								33 9					

BROOKS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 284933		COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	57 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)			96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)			96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136										
KELLOGG GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016			TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760			
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)			96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179										
STATE TRACT 973			WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987			TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
STATE TRACT 973		WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611		PERF. 3022 - 3025						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #: 23		RRCID -> 212809		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7736		PERF. 4458 - 4476						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876		PERF. 5362 - 5368						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838		PERF. 5768 - 5773						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

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

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

04	2760 #	2414	-0-	-346	-0-	723	1	1119	3	N	520	556	1			264
						572	9									
05	2854 R	2854	-0-	-0-	-0-	510	1	1808	3	N	487	551	1			200
						536	9									
06	2550 #	2066	-0-	-484	-0-	487	1	1098	3	N	437	351	1			286
						481	9									
07	2635 #	2476	-0-	-159	-0-	746	1	1074	3	N	596	707	1			175
						656	9									
08	2852 #	1919	-0-	-933	-0-	579	1	995	3	N	314	364	1			125
						345	9									
09	2760 #	2324	-0-	-436	-0-	585	1	948	3	N	719	567	1			277
						791	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					-0-
09	0	69	-0-	69	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST)		97491 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BELL, S.H.		WELL #:	8	RRCID ->	287957	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 5212 - 5217	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, L C		WELL #: 5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4326 - 4330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
LOZANO, ANTONIO		WELL #: 10		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 4461 - 4468		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4535 - 4541		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 4741		
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WELL #: 7		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 4688 - 4698				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 14		RRCID -> 088788		COMPL. DATE 07/22/1980		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4694 - 4700		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099116		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 4724 - 5061		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 136023		COMPL. DATE 08/14/1990		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3354 - 3360	
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 6	N	-0-			-0-	

WILLMANN (3100)		97706 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 135996		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 3135 - 3140	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6	N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 1		RRCID -> 062102		COMPL. DATE 05/12/1975		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A	
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-			-0-	

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		WELL #: 2		RRCID -> 035953		COMPL. DATE 12/03/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022										

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365								
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	7320	-0-	-0-	-7320	-0-		N	220	352 1	75
05	7564	-0-	-0-	-7564	-0-		N	167	157 1	85
06	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-		N	140	192 1	33
07	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-		N	115		148
08	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-		N	109	160 1	97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	83		180

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLMANN, NORTH (2850)		97708 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
KASTNER, ALBERT		WELL #:	1	RRCID ->	135968	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 2783 - 2786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6	N	-0-		-0-

WILSON, J.E. (6850 SD)		97875 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VAQUILLAS RANCH I		WELL #:	42	RRCID ->	289629	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 6620 - 6734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7		N	NO RPT		-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
BENAVIDES		WELL #:	2	RRCID ->	121278	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6880 - 6888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022										

YEARY (CAMPBELL)		99323 050		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 81		WELL #: 1 U		RRCID -> 015295		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 4		RRCID -> 022879		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
LAMAY CORPORATION		484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

YEARY (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 015277	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF.	N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025								
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		789662		WELL #:	1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		484025								
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		2 U	RRCID -> 015259	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
STATE TRACT 84		WELL #:		4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987 -	9045		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		05/02/2022									
YEARY (KNOX)		99323 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025									
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	10	
YEARY (LUEKEN)		99323 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792 -	8802		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
YEARY (MORGAN)		99323 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025									
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

YEARY (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025													
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID ->	015287	COMPL. DATE	12/26/1961	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	043301	COMPL. DATE	11/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER)		//CONT.//		99323 650	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025													
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID ->	032445	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A					
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025													
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID ->	015266	COMPL. DATE	11/10/1961	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	N/A					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	015267	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID ->	015268	COMPL. DATE	04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025									
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82				WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81				WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025									
YAKLIN, LEO				WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84				WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A			
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG						
LAMAY CORPORATION				484025									
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 7927 -	7938	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO 'C'			99549 001 273611 ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 1			RRCID -> 204325	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 5395	-	5470		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. A			789662			NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: STARR			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 13			RRCID -> 274874	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 7521	PERF. 3700	-	3892		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO "H"			99549 085 273611 NON-ASSOCIATED ONE WELL			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 3			RRCID -> 133513	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 5808	-	5816		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-			99549 462 789662 ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: STARR							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 13			RRCID -> 060448	COMPL. DATE 12/20/1974	TOTAL DEPTH 7521	PERF. N/A				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-			WELL #: 10			RRCID -> 122201	COMPL. DATE 08/18/1986	TOTAL DEPTH 9518	PERF. 4784	-	4828		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-			WELL #: 11			RRCID -> 124744	COMPL. DATE 07/08/1987	TOTAL DEPTH 4961	PERF. 4774	-	4830		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	98 1	1252 2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	902 1	448 2	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	1089	-0-	1089	1089	1089 2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	1556	-0-	1556	2645	1556 2		Y	-0-			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

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

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

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

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

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

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

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

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1361 N	1361	-0-	-0-	159 1	1200 2	Y	2	2 1		-0-
					2 9						
05	1475 N	1475	-0-	-0-	292 1	1180 2	Y	3	3 1		-0-
					3 9						
06	1380 N	1104	-0-	-276	1102 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	183 1	871 2	Y	3	3 1		-0-
					3 9						
08	1494 N	1494	-0-	-0-	154 1	1338 2	Y	2	2 1		-0-
					2 9						
09	0	1536	-0-	1536	1536	87 1	Y	3	3 1		-0-
					3 9						

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450)		99591 245		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
YZAGUIRRE		WELL #:	2	RRCID ->	159031	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	4457 - 4462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YZAGUIRRE (4540)		99591 260		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 230		WELL #:	3	RRCID ->	205595	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	4550 - 4554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:	5A	RRCID ->	186763	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	5548 - 5554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	1	RRCID ->	162375	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	18392	PERF.	17067 - 17110	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630	PERF.	17181 - 17188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582	PERF.	17302 - 17361				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04		9000 X	797	-0-	-8203	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		9300 X	2406	-0-	-6894	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
06		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-			-0-
07		7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
08		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09		7140 X	801	-0-	-6339	-0-	801	2			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264																
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-				-0-
05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-				-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB																
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2022 - PLUGGED 8/9/22																

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA																
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZAPATA (REKLAW 4300)			//CONT.//		99663 568	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
URIBE			WELL #:		01	RRCID ->	289593	COMPL. DATE	02/24/2020	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 3936 - 3954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
						CODE	CODE			CODE	CODE	
04	10590 #	7689	-0-	-2901	-0-	800 1	6889 2	N	-0-			-0-
05	9765 #	7440	-0-	-2325	-0-	777 1	6663 2	N	-0-			-0-
06	8820 #	5911	-0-	-2909	-0-	736 1	5175 2	N	-0-			-0-
07	8866 #	3522	-0-	-5344	-0-	620 1	2902 2	N	-0-			-0-
08	8370 #	6320	-0-	-2050	-0-	680 1	5640 2	N	-0-			-0-
09	0	6079	-0-	6079	6079	647 1	5432 2	N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)					99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
SWANTNER, G. R.			WELL #:		1	RRCID ->	075447	COMPL. DATE	02/04/1978	TOTAL DEPTH	10868	PERF. N/A
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
07	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
09	0	1223	-0-	1223	1223	1223 2		N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR			WELL #:		3	RRCID ->	175333	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9789 - 9807
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANTNER G. R. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	201031	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8678 - 9983
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3458	-0-	-45	-0-	3458 2		N	-0-			-0-
08	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
09	0	3510	-0-	3510	3510	3510 2		N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #:		3	RRCID ->	204200	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9911 - 10360
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SWANTNER, G. R. "A"			WELL #:		4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF. 8548 - 10066
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365 2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
09	0	703	-0-	703	703	703 2		N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	227379	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	8526 - 11874		
04	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-			-0-
05	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	318	1	3833	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	2713	-0-	-1217	-0-	212	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3928	-0-	-133	-0-	301	1	3627	2	N	-0-			-0-
08	4061 X	2443	-0-	-1618	-0-	203	1	2240	2	N	-0-			-0-
09	0	4635	-0-	4635	-0-	4635	349	1	4286	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #:		6	RRCID ->	228557	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	7192 - 11142		
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-			-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
09	0	177	-0-	177	-0-	177	16	1	161	2	N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230472	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7852 - 10588		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	232598	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190															
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

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

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

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

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	428	2	24	9	N	22					50
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	43	1	30	9	N	27	22	1			55
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	N	20	27	1			48
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	1	13	9	N	12					60
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	6210 X	5919	-0-	-291	-0-	257	1	5658	2	Y	4	3	1			2
05	6417 X	6342	-0-	-75	-0-	300	1	6036	2	Y	5	6	1			1
06	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	300	1	5819	2	Y	5	5	1			1
07	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	299	1	6167	2	Y	3	3	1			1
08	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	190	1	5821	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	239	1	6107	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
07	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					-0-
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			Y	-0-					-0-
*09	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		Y	-0-			-0-
06		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-			-0-
08		1984 N	1922	-0-	-62	-0-	1920	2	2 4	Y	-0-			-0-
*09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1937	2	2 4	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

04		11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	497	1	10934	2	Y	5	4 1	2
							6	9						
05		11377 X	11147	-0-	-230	-0-	527	1	10614	2	Y	5	6 1	1
							6	9						
06		11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	540	1	10484	2	Y	4	4 1	1
							4	9						
07		11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	533	1	10998	2	Y	4	4 1	1
							2	4						
*08		11377 X	7334	-0-	-4043	-0-	232	1	7098	2	Y	2	3 1	-0-
							2	4						
*09		12617 X	12617	-0-	-0-	-0-	475	1	12133	2	Y	6	5 1	1
							2	4						

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF. 6572 - 6680
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3000 X	2971	-0-	-29	-0-	129 1	2830 2	Y	11	13 1	5
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	152 1	3051 2	Y	13	16 1	2
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	153 1	2961 2	Y	11	11 1	2
07	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	143 1	2942 2	Y	8	9 1	1
08	3100 X	1762	-0-	-1338	-0-	56 1	1703 2	Y	2	3 1	-0-
*09	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	120 1	3074 2	Y	4	3 1	1
						2 4	4 9				
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	14B2 EXT	11965	-0-	11965	11965	11965 3		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	19590 X	13344	-0-	-6246	-0-	13145 3	199 9	N	181	179 1		13
05	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-			N	1002	1002 1		13
06	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	12374 3	177 9	N	161	165 1		9
*07	13089 X	13089	-0-	-0-	-0-	12895 3	194 9	N	176	163 1		22
08	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-			N	NO RPT			22
09	13350 X	NO RPT	-0-	-13350	-0-			N	NO RPT			22

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	6946 - 7012
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/Z1-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6820 - 6862
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 - 6750
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 - 6690
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

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

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		42769 X	NO RPT	-0-	-42769	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		DELQ PR	23930	-0-	23930	-0-	23930	3			Y	-0-					-0-
*08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23930				Y	NO RPT					-0-
09		67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

04		0	54800	-0-	54800	-0-	54800	3	981	9	N	892					892
05		120091 X	65291	-0-	-54800	-0-	-54800	3	64304	3	N	897	1001	1			788
06		80250 X	62764	-0-	-17486	-0-	-17486	3	62006	3	N	689	1247	1			230
*07		89938 X	89938	-0-	-0-	-0-	-0-	3	89738	3	Y	182	178	1			4
08		82925 X	NO RPT	-0-	-82925	-0-	-82925				Y	NO RPT					4
09		80250 X	NO RPT	-0-	-80250	-0-	-80250				Y	NO RPT					4

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID ->	052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID ->	060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID ->	068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID ->	072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID ->	079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID ->	113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177		
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178				CNTY: ZAPATA					
DULANEY BRUNI		WELL #:		2	RRCID ->	279125	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	13006	PERF. 8974 - 9030		
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4 1	35 2	N	-0-		1	
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-		1	
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	1		2	
							1 9						
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-		2	
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	70 2	N	-0-		2	
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	N	-0-	1 1	1	

ZWEBB (10350)			99930 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456												
PUIG AVIATOR			WELL #: 1		RRCID -> 212207			COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 8		RRCID -> 197050			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459				
04	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	337	1	2014	2	Y	147			173
05	4433	X	1893	-0-	-2540	-0-	162	9							173
06	4290	X	997	-0-	-3293	-0-	293	1	1600	2	Y	-0-			42
07	4402	X	2832	-0-	-1570	-0-	186	1	755	2	Y	51	182	1	42
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	56	9							-0-
09	0		8943	-0-	8943	-0-	499	1	2333	2	Y	-0-	42	1	-0-
							686	1	2901	2	Y	-0-			-0-
							8943	1	7596	2	Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 9		RRCID -> 198842			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426				
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	704	1	4212	2	Y	-0-			12
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	774	1	4232	2	Y	-0-			12
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	732	1	2972	2	Y	-0-			12
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	661	1	3089	2	Y	-0-			12
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	586	1	2478	2	Y	-0-			12
09	0		2603	-0-	2603	-0-	392	1	2211	2	Y	-0-			12

RAY J THOMASMA "B"			WELL #: 11		RRCID -> 204778			COMPL. DATE 06/12/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335				
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	181	1	1082	2	Y	-0-			11
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	202	1	1102	2	Y	-0-			11
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	215	1	875	2	Y	-0-			11
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	177	1	825	2	Y	-0-			11
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	746	2	Y	-0-			11
09	0		920	-0-	920	-0-	139	1	781	2	Y	-0-			11

THOMASMA, RAY J.			WELL #: 14		RRCID -> 208855			COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 223916			COMPL. DATE 05/22/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676				
04	3000	N	3919	-0-	919	5516	561	1	3358	2	Y	-0-			11
05	5870	X	354	-0-	-5516	-0-	55	1	299	2	Y	-0-			11
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			11
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	Y	-0-			11
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	120	1	509	2	Y	-0-			11
09	0		1109	-0-	1109	-0-	167	1	942	2	Y	-0-			11

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 15		RRCID -> 248002		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444								
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834								
04	1410 N	711	-0-	-699	-0-	102	1	609	2	N	-0-					57
05	1333 N	1000	-0-	-333	-0-	155	1	845	2	N	-0-					57
06	960 N	592	-0-	-368	-0-	117	1	475	2	N	-0-					57
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	125	1	587	2	N	-0-					57
08	992 N	361	-0-	-631	-0-	42	1	179	2	N	127	117	1			67
09	0	702	-0-	702	702	140	9	596	2	N	-0-					67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 214799		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809								
DULANEY-BRUNI		WELL #: 5														
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	72	1	712	2	Y	3					10
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	3	9	678	2	Y	5					15
06	840 N	669	-0-	-171	-0-	64	1	604	2	Y	1					16
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	1	9	655	2	Y	-0-					16
08	744 N	571	-0-	-173	-0-	58	1	499	2	Y	4					20
09	660 N	452	-0-	-208	-0-	68	1	396	2	Y	2	13	1			9

DULANEY-BRUNI		WELL #: 1		RRCID -> 251652		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600								
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	1					27
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	1	9	192	2	Y	2					29
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					29
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	2	9	292	2	Y	-0-					29
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	2					31
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	2	17	1			16

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640 -	13278
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	398	1	3922	2	Y	12	35
05	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	427	1	3937	2	Y	32	67
06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	397	1	3738	2	Y	5	72
07	4836 X	4139	-0-	-697	-0-	336	1	3802	2	Y	1	73
08	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	535	1	3899	2	Y	27	100
*09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	526	1	3835	2	Y	24	124 1 -0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462 -	10481
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219 -	10510
04	4350 X	984	-0-	-3366	-0-	984	2			Y	-0-	9
05	4495 X	1145	-0-	-3350	-0-	1145	2			Y	-0-	9
06	2970 X	1145	-0-	-1825	-0-	1145	2			Y	-0-	9
07	1395 X	691	-0-	-704	-0-	691	2			Y	-0-	9
08	1147 X	833	-0-	-314	-0-	833	2			Y	-0-	9
09	1140 X	767	-0-	-373	-0-	767	2			Y	-0-	9

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440 -	10484
04	3000 X	2113	-0-	-887	-0-	2113	2			Y	-0-	37
05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-	37
06	2340 X	1539	-0-	-801	-0-	1539	2			Y	-0-	37
07	2418 X	763	-0-	-1655	-0-	763	2			Y	-0-	37
08	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2277	2			Y	-0-	37
09	3030 X	869	-0-	-2161	-0-	869	2			Y	-0-	37

BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:			RRCID ->	210538	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11007 -	11024
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122

SMITH PRODUCTION INC.				789662								
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706 -	9852
04	3990 X	3419	-0-	-571	-0-	421	1	2998	2	Y	-0-	-0-
05	4123 X	3613	-0-	-510	-0-	423	1	3190	2	Y	-0-	-0-
06	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	556	1	3637	2	Y	-0-	-0-
07	3689 X	1836	-0-	-1853	-0-	120	1	1716	2	Y	-0-	-0-
*08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	426	1	3928	2	Y	-0-	-0-
09	0	3856	-0-	3856	3856	402	1	3454	2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1380 N	547	-0-	-833	-0-	67	1	480	2	Y	-0-
05	1426 N	788	-0-	-638	-0-	92	1	696	2	Y	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	134	1	875	2	Y	-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-
08	0	580	-0-	580	580	57	1	523	2	Y	-0-
09	0	339	-0-	339	919	35	1	304	2	Y	-0-

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076			
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1156	2	Y	5
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	222	1	1675	2	Y	5
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	149	1	973	2	Y	5
07	703 N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	656	2	Y	5
08	0	1449	-0-	1449	1449	142	1	1306	2	Y	5
09	0	1477	-0-	1477	2926	154	1	1322	2	Y	5

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870			
04	4290 X	3115	-0-	-1175	-0-	382	1	2723	2	Y	33
05	4433 X	3684	-0-	-749	-0-	430	1	3247	2	Y	29
06	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	727	1	4760	2	Y	31
07	4433 X	3805	-0-	-628	-0-	249	1	3549	2	Y	32
08	0	2848	-0-	2848	2848	278	1	2564	2	Y	30
09	0	3994	-0-	3994	6842	416	1	3570	2	Y	32

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042			
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	172	1	1222	2	Y	4
05	1023 N	440	-0-	-583	-0-	51	1	388	2	Y	4
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4
08	0	1031	-0-	1031	1031	101	1	930	2	Y	4
*09	0	1603	-0-	1603	2634	167	1	1436	2	Y	4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	494	2	Y	17	10	1	10
05	651 N	556	-0-	-95	-0-	19	9	63	1	Y	14	21	1	3
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	15	9	79	1	Y	14	10	1	7
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	15	9	35	1	Y	12	10	1	9
08	0	592	-0-	592	592	13	9	57	1	Y	10	15	1	4
09	0	443	-0-	443	1035	11	9	44	1	Y	15	10	1	9
						17	9							
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920					
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	78	1	360	2	Y	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	Y	-0-			-0-
06	450 N	373	-0-	-77	-0-	21	1	352	2	Y	-0-			-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	34	1	362	2	Y	-0-			-0-
09	0	334	-0-	334	334	25	1	309	2	Y	-0-			-0-
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740					
04	5550 X	4872	-0-	-678	-0-	925	1	3943	2	Y	4			63
05	5735 X	4628	-0-	-1107	-0-	4	9	888	1	Y	24	39	1	48
06	5550 X	5240	-0-	-310	-0-	26	9	1129	1	Y	2			50
07	4929 X	4487	-0-	-442	-0-	2	9	718	1	Y	26			76
08	5022 X	3750	-0-	-1272	-0-	29	9	233	1	Y	3	27	1	52
09	0	2464	-0-	2464	2464	3	9	54	1	Y	22	27	1	47
						24	9							
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858					
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	949	2	Y	2	1	1	3
05	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	2	9	122	1	Y	1	2	1	2
06	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1	9	142	1	Y	2	1	1	3
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	9	57	1	Y	1	1	1	3
08	0	1009	-0-	1009	1009	1	9	99	1	Y	-0-	1	1	2
09	0	954	-0-	954	1963	99	1	99	1	Y	2	1	1	3
						2	9							

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	133	1	949	2	Y	1	1	1	4
05	1178 N	1052	-0-	-126	-0-	123	1	928	2	Y	1	1	1	4
06	1260 N	1082	-0-	-178	-0-	143	1	938	2	Y	1	1	1	4
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	63	1	891	2	Y	-0-			4
08	0	1160	-0-	1160	1160	113	1	1046	2	Y	1	1		4
09	0	1130	-0-	1130	2290	118	1	1012	2	Y	-0-			4

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220				
04	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	1131	1	5243	2	Y	33	65	1	64
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	614	1	6004	2	Y	54			118
06	6600 X	6404	-0-	-196	-0-	367	1	6037	2	Y	-0-			118
07	6820 X	6809	-0-	-11	-0-	645	1	6108	2	Y	51	59	1	110
08	6820 X	6566	-0-	-254	-0-	564	1	5952	2	Y	45	60	1	95
09	6450 X	6094	-0-	-356	-0-	446	1	5606	2	Y	38			133

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938				
04	420 N	414	-0-	-6	-0-	73	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	164	-0-	-270	-0-	15	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	194	-0-	-226	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	62	1	586	2	Y	-0-			-0-
08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-			-0-
09	0	585	-0-	585	585	43	1	542	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794				
04	4710 X	4343	-0-	-367	-0-	820	1	3497	2	Y	24			129
05	4867 X	4468	-0-	-399	-0-	835	1	3492	2	Y	128	213	1	44
06	4530 X	3510	-0-	-1020	-0-	754	1	2744	2	Y	11			55
07	4681 X	4208	-0-	-473	-0-	653	1	3399	2	Y	142			197
08	4681 X	4400	-0-	-281	-0-	272	1	4110	2	Y	16	149	1	64
09	0	4260	-0-	4260	4260	91	1	4028	2	Y	128	151	1	41

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		2D	RRCID -> 178588	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 10630	PERF.10542	- 10564			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	50 1	232 2	Y	10	19 1		12
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 9	238 2	Y	15			27
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	24 1	277 2	Y	-0-			27
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 9	234 2	Y	15	17 1		25
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	17 9	305 2	Y	13	17 1		21
09	0	301	-0-	301	301	29 1	268 2	Y	11			32
						14 9						
						21 1						
						12 9						
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID -> 178699	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10890	- 10960			
04	1050 N	940	-0-	-110	-0-	167 1	773 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	97 1	944 2	Y	-0-			-0-
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	55 1	907 2	Y	-0-			-0-
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	84 1	791 2	Y	-0-			-0-
08	1054 N	863	-0-	-191	-0-	75 1	788 2	Y	-0-			-0-
09	0	916	-0-	916	916	68 1	848 2	Y	-0-			-0-
BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID -> 178706	COMPL. DATE 08/15/2000	TOTAL DEPTH 11596	PERF.10708	- 11035			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID -> 178722	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10735	- 10755			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID -> 179281	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10956	- 11012			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID -> 179473	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 11632	PERF.10562	- 10622			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X		RRCID -> 179827		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 11608 PERF.10325 - 10846						
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	254	1	1177	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	144	1	1412	2	Y	-0-					-0-
06	1560 N	1462	-0-	-98	-0-	84	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	146	1	1381	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	120	1	1266	2	Y	-0-					-0-
09	0	1376	-0-	1376	1376	101	1	1275	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034						
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	163	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	88	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	829	-0-	-101	-0-	47	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	83	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	0	933	-0-	933	933	69	1	864	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #:		5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #:		2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405						
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	218	1	1012	2	Y	-0-					-0-
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	118	1	1151	2	Y	-0-					-0-
06	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	Y	-0-					-0-
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	125	1	1182	2	Y	-0-					-0-
08	1240 N	1199	-0-	-41	-0-	104	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	1200 N	966	-0-	-234	-0-	71	1	895	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-
09	0	96	-0-	-0-	96	7	1	89	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810			
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	49	1	226	2	Y	-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	342	2	Y	-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	2	Y	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	2	Y	-0-
09	0	374	-0-	374	374	28	1	346	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502			
04	3450 X	2934	-0-	-516	-0-	520	1	2410	2	Y	4
						4	9				9
05	3038 X	3006	-0-	-32	-0-	278	1	2719	2	Y	8
						9	9				14
06	2850 X	2306	-0-	-544	-0-	132	1	2174	2	Y	-0-
07	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	296	1	2808	2	Y	7
						8	9				8
08	3038 X	2904	-0-	-134	-0-	251	1	2645	2	Y	7
						8	9				9
09	0	3165	-0-	3165	3165	233	1	2926	2	Y	5
						6	9				16

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376			
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	2	Y	-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	2	Y	-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	132	1	615	2	Y	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	154	1	565	2	Y	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	73	1	423	2	Y	-0-
09	0	632	-0-	632	632	143	1	489	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	334	1	1424	2	Y	-0-
05	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	344	1	1436	2	Y	-0-
06	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	381	1	1387	2	Y	-0-
07	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1	1651	2	Y	-0-
08	1767 N	1508	-0-	-259	-0-	94	1	1414	2	Y	-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	42	1	1840	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350			
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	60	1	278	2	Y	-0-
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	Y	-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	20	1	334	2	Y	-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	2	Y	-0-
08	403 N	319	-0-	-84	-0-	28	1	291	2	Y	-0-
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	24	1	295	2	Y	-0-

MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412			
04	660 N	645	-0-	-15	-0-	41	1	604	2	Y	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	58	1	652	2	Y	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	150	1	699	2	Y	-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	130	1	479	2	Y	-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	116	1	672	2	Y	-0-
09	0	1034	-0-	1034	1034	234	1	800	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548			
04	3990 X	3329	-0-	-661	-0-	587	1	2722	2	Y	18
05	4123 X	2858	-0-	-1265	-0-	262	1	2562	2	Y	31
06	4260 X	3615	-0-	-645	-0-	207	1	3408	2	Y	-0-
07	4402 X	4093	-0-	-309	-0-	388	1	3673	2	Y	29
08	4402 X	3891	-0-	-511	-0-	334	1	3528	2	Y	26
09	3630 X	3255	-0-	-375	-0-	238	1	2993	2	Y	22

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214			
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	283	1	1311	2	Y	-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	151	1	1471	2	Y	-0-
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	Y	-0-
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	155	1	1468	2	Y	-0-
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	152	1	1602	2	Y	-0-
09	0	1623	-0-	1623	1623	120	1	1503	2	Y	-0-

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006			
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	2	Y	-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	44	1	427	2	Y	-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	23	1	386	2	Y	-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	2	Y	-0-
08	465 N	444	-0-	-21	-0-	38	1	406	2	Y	-0-
*09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926			
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	157	1	726	2	Y	-0-
05	930 N	902	-0-	-28	-0-	84	1	818	2	Y	-0-
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	50	1	817	2	Y	-0-
07	813 N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	2	Y	-0-
08	899 N	769	-0-	-130	-0-	67	1	702	2	Y	-0-
09	0	855	-0-	855	-0-	855	63	792	2	Y	-0-
BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780			
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	289	1	1338	2	Y	11 22 1 24
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	156	1	1521	2	Y	19 43
06	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	2	Y	-0- 43
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	186	1	1758	2	Y	17 20 1 40
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	139	1	1463	2	Y	15 20 1 35
09	0	1640	-0-	1640	1640	120	1	1506	2	Y	13 48
BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961			
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	244	1	1131	2	Y	4 9 1 11
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	121	1	1184	2	Y	8 19
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	68	1	1125	2	Y	-0- 19
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1173	2	Y	7 8 1 18
08	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	110	1	1163	2	Y	7 9 1 16
09	0	1178	-0-	1178	1178	86	1	1086	2	Y	5 21
BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426			
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	623	1	2887	2	Y	-0- -0-
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	309	1	3019	2	Y	-0- -0-
06	3210 X	3068	-0-	-142	-0-	176	1	2892	2	Y	-0- -0-
07	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	346	1	3278	2	Y	-0- -0-
08	3565 X	3072	-0-	-493	-0-	266	1	2806	2	Y	-0- -0-
09	3450 X	3189	-0-	-261	-0-	235	1	2954	2	Y	-0- -0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776								
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	22	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	0	134	-0-	134	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488								
04	3600 X	3551	-0-	-49	-0-	628	1	2910	2	Y	12	23	1			15
05	3534 X	2973	-0-	-561	-0-	274	1	2678	2	Y	19					34
06	3420 X	2971	-0-	-449	-0-	170	1	2801	2	Y	-0-					34
07	3534 X	3010	-0-	-524	-0-	285	1	2705	2	Y	18	21	1			31
08	3658 X	1261	-0-	-2397	-0-	108	1	1135	2	Y	16	21	1			26
09	0	4505	-0-	4505	-0-	331	1	4159	2	Y	14					40

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050								
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	302	1	240	2	Y	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	366	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	131	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	91	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	121	1	410	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878								
04	570 N	450	-0-	-120	-0-	55	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	451	-0-	-107	-0-	53	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	570 N	436	-0-	-134	-0-	58	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	Y	-0-					-0-
08	0	709	-0-	709	-0-	69	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	0	538	-0-	538	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		570 N	274	-0-	-296	-0-	153 1	121 2	Y	-0-	-0-
05		620 N	198	-0-	-422	-0-	134 1	64 2	Y	-0-	-0-
06		510 N	202	-0-	-308	-0-	47 1	155 2	Y	-0-	-0-
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	34 1	171 2	Y	-0-	-0-
08		186 N	101	-0-	-85	-0-	17 1	84 2	Y	-0-	-0-
09		0	100	-0-	100	100	23 1	77 2	Y	-0-	-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
04		5280 X	4986	-0-	-294	-0-	317 1	4669 2	Y	-0-	91
05		5270 X	4164	-0-	-1106	-0-	337 1	3808 2	Y	17	22
							19 9				
06		5460 X	5239	-0-	-221	-0-	924 1	4315 2	Y	-0-	22
07		5642 X	5183	-0-	-459	-0-	1108 1	4075 2	Y	-0-	22
08		5642 X	3300	-0-	-2342	-0-	485 1	2815 2	Y	-0-	22
09		0	3024	-0-	3024	3024	684 1	2340 2	Y	-0-	22

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	130 1	1914 2	Y	-0-	14
05		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	166 1	1883 2	Y	2	4
							2 9				
06		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	364 1	1700 2	Y	-0-	4
07		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	433 1	1593 2	Y	-0-	4
08		2046 N	2017	-0-	-29	-0-	297 1	1720 2	Y	-0-	4
09		0	1797	-0-	1797	1797	406 1	1391 2	Y	-0-	4

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
04		150 N	125	-0-	-25	-0-	8 1	117 2	Y	-0-	-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	146 2	Y	-0-	-0-
06		150 N	89	-0-	-61	-0-	16 1	73 2	Y	-0-	-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 1	97 2	Y	-0-	-0-
08		155 N	120	-0-	-35	-0-	18 1	102 2	Y	-0-	-0-
09		0	102	-0-	102	102	23 1	79 2	Y	-0-	-0-

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717			
04		420 N	369	-0-	-51	-0-	23 1	346 2	Y	-0-	-0-
05		403 N	375	-0-	-28	-0-	30 1	345 2	Y	-0-	-0-
06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	61 1	285 2	Y	-0-	-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	90 1	330 2	Y	-0-	-0-
08		372 N	370	-0-	-2	-0-	54 1	316 2	Y	-0-	-0-
09		0	309	-0-	309	309	70 1	239 2	Y	-0-	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	123	1	1216	2	N	27		112
						30	9						
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	152	1	1399	2	N	48		160
						53	9						
06	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	134	1	1255	2	N	9		169
						10	9						
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	115	1	1298	2	N	15		184
						17	9						
08	1612 N	1512	-0-	-100	-0-	180	1	1309	2	N	21		205
						23	9						
09	0	1646	-0-	1646	1646	212	1	1370	2	N	58	173 1	90
						64	9						

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

04	420 N	330	-0-	-90	-0-	21	1	309	2	Y	-0-		9
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	31	1	353	2	Y	3	12 1	-0-
						3	9						
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	64	1	298	2	Y	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	53	1	310	2	Y	-0-		-0-
09	0	300	-0-	300	300	68	1	232	2	Y	-0-		-0-

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	322	1	256	2	Y	-0-		-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	495	1	237	2	Y	-0-		-0-
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	180	1	591	2	Y	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	88	1	448	2	Y	-0-		-0-
08	744 N	666	-0-	-78	-0-	111	1	555	2	Y	-0-		-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	138	1	467	2	Y	-0-		-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

04	480 N	47	-0-	-433	-0-	26	1	21	2	Y	-0-		175
05	217 N	94	-0-	-123	-0-	64	1	30	2	Y	-0-		175
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	16	1	52	2	Y	5		180
						6	9						
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	111		291
						122	9						
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	27	176 1	142
						30	9						
09	0	311	-0-	311	311	35	1	120	2	Y	142		-0-
						156	9						

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		585 N	585	-0-	-0-	326 1	259 2	Y	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	424 1	203 2	Y	-0-			-0-
06		2598 N	2598	-0-	-0-	608 1	1990 2	Y	-0-			-0-
07		3100 N	3316	-0-	216	545 1	2771 2	Y	-0-			-0-
08		3100 N	3614	-0-	514	604 1	3010 2	Y	-0-			-0-
09		0	2984	-0-	2984	681 1	2303 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650				
04		690 N	671	-0-	-19	374 1	297 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	724	-0-	-20	490 1	234 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	667	-0-	-23	156 1	511 2	Y	-0-			-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	113 1	575 2	Y	-0-			-0-
08		713 N	691	-0-	-22	115 1	576 2	Y	-0-			-0-
09		0	671	-0-	671	153 1	518 2	Y	-0-			-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863				
04		275 N	275	-0-	-0-	153 1	122 2	Y	-0-			-0-
05		325 N	325	-0-	-0-	220 1	105 2	Y	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	91 1	298 2	Y	-0-			-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	46 1	236 2	Y	-0-			-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	60 1	299 2	Y	-0-			-0-
09		0	315	-0-	315	72 1	243 2	Y	-0-			-0-